GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

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

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

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

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2L RRCID -> 189456 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11630 - 11690

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2U RRCID -> 189477 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10176 - 10230

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BXP OPERATING, LLC 042191
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
NW GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 260200 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200011 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5678 - 5688

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

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

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

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

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

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
EUBANK WELL #: 1 RRCID -> 213828 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13157 - 13161

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

EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 12020

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

STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 242410 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 149022 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8371 - 8403

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

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

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

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

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

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

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

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 177214 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

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

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

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

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

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

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

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

COOPER, TALIAFERRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174905 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8940 - 8960

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 18 RRCID -> 255224 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

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

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

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

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

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

ENERGY 2000, INC. 251740
FLORES, L.G. WELL #: 12 RRCID -> 147847 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
DERLY WELL #: 5 RRCID -> 159303 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 197021 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12990 - 13247

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS WELL #: 43 RRCID -> 201066 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 215148 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 9363

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 223065 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043

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

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

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

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 6 RRCID -> 225747 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. C WELL #: 10 RRCID -> 230933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHAPA WELL #: 1 RRCID -> 232495 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - WELL PLUGGED 1/10/13

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

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

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

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

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

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

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 255091 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

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

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

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

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 819 RRCID -> 262544 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 3028 - 3042

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

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 265105 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

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

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

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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

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

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

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

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170639 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13509 - 13627

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

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

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

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

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

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184541 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 10974

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013

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

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

SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

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

WEIL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197099 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 14725 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

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

RAMIREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 9060

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

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

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

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

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

HAYNES "A" WELL #: 15 RRCID -> 248011 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

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

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 263686 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 14640 PERF.12544 - 12552

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

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

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

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
WELDER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 243666 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

WELDER WELL #: 11LR RRCID -> 243850 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5913 - 6384

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 31 RRCID -> 203104 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 3461 - 3464

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6446

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

GREEHEYCO, INC. 330145
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 234833 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6252 - 6266

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

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 9161 - 9171

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

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

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113D RRCID -> 165175 COMPL. DATE 04/00/1967 TOTAL DEPTH 8135 PERF. N/A

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

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 11 RRCID -> 174949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9248 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

KENEDY, JOHN G. JR. -C- WELL #: 34 RRCID -> 180308 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 8744

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

EAST, MRS. S. K. WELL #: 169 RRCID -> 186043 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6886 - 6896

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 191884 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2262 - 2271

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

EAST, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 245176 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

EAST, S. K. MRS. WELL #: 111D RRCID -> 246995 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6746 - 6758

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

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

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

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

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

CANALES, A. T. WELL #: 77 RRCID -> 155348 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

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

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

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

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

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

MARYLAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211223 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF. 6544 - 6552

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244982 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9277 - 9281

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

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

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

GARZA STATE WELL #: 3 RRCID -> 218603 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. N/A

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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT FULBRIGHT"A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231298 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1685 - 1690

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

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

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

MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5

LAREDO ENERGY 486543
FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 231994 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

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

RMT WELL #: 1 RRCID -> 248036 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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

SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU WELL #: 1 RRCID -> 248851 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13245 PERF. N/A

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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH UNOCAL "H" WELL #: 12U RRCID -> 259793 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9826 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

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

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

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

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

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

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE EAST WELL #: 6 RRCID -> 226815 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 18 RRCID -> 229266 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

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

LA PRESA WELL #: 10 RRCID -> 242088 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

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

LAS PERLAS WELL #: 1 RRCID -> 242093 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 188175 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. //CONT.// 577151
LOPEZ, A. WELL #: 3288 RRCID -> 266729 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5664 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2 RRCID -> 161279 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13820 - 13885

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

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

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

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

NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

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

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

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

BARNES, A. WELL #: 1 RRCID -> 233056 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3859 - 5527

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	172	1	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	174	1	180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	177	1	118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	177	1	124

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

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

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

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

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

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

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

RESOURCE MANAGEMENT COMPANY 703367
GOMEZ, JUAN JOSE WELL #: 1 RRCID -> 140276 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

YTURRIA WELL #: 42 RRCID -> 261746 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

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

YTURRIA WELL #: 14RR RRCID -> 262919 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

LECHENGER-SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 183787 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8200 - 9100

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

GATES 05D WELL #: 5012A RRCID -> 248044 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8248 - 8589

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

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

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

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

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 156225 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4138 - 4144

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 4 RRCID -> 245152 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

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

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

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

STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1ST RRCID -> 175693 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9804 - 9865

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

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

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

PALOUSEK, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256326 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG

TEXAS, LES & CO. 846666

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 PERF. N/A

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

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 27 RRCID -> 206811 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 1407 PERF. N/A

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

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175

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

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

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 263160 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 10049 - 10069

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

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

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

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

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

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

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

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

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH WELL #: 4 RRCID -> 176023 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 5273 - 5275

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

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

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

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 209646 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6334 - 6342

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

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

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

A&H (YEGUA 4800) 00130 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
FLORES, B. V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066458 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37

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

12	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	241	1	1390	2	N	-0-					12
01	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	238	1	1264	2	N	-0-					12
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1186	2	N	-0-					12
03	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	229	1	1209	2	N	-0-					12
04	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	273	1	1309	2	N	-0-					12
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	290	1	1300	2	N	-0-					12

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

12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	517	1	3903	2	N	19					84
							21	9									
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	503	1	3393	2	N	11					95
							12	9									
02	4032	X	3884	-0-	-148	-0-	481	1	3383	2	N	18					113
							20	9									
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	533	1	3535	2	N	-0-	98	1			15
04	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	517	1	3444	2	N	12					27
							13	9									
05	4433	X	3783	-0-	-650	-0-	535	1	3244	2	N	4					31
							4	9									

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

12	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	394	1	2276	2	N	17					57
							19	9									
01	3255	X	2540	-0-	-715	-0-	399	1	2116	2	N	23					80
							25	9									
02	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	380	1	2018	2	N	7					87
							8	9									
03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	425	1	2245	2	N	15					102
							17	9									
04	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	319	1	1527	2	N	8					110
							9	9									
05	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	391	1	1752	2	N	20					130
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	318	1	1838	2	N	-0-					13
01	2573	X	1744	-0-	-829	-0-	277	1	1467	2	N	-0-					13
02	2324	X	1549	-0-	-775	-0-	245	1	1304	2	N	-0-					13
03	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	276	1	1457	2	N	-0-					13
04	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	374	1	1793	2	N	-0-					13
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2047	2	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	181	1	1153	2	N	-0-					14
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	193	1	1260	2	N	-0-					14
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	197	1	1138	2	N	-0-					14
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	181	1	994	2	N	-0-					14
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	195	1	1165	2	N	-0-					14
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	200	1	1127	2	N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	131	1	833	2	N	-0-					57
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	44	1	288	2	N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	961	N	345	-0-	-616	-0-	53	1	292	2	N	-0-					57
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	2	N	-0-					57
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	68	1	461	2	N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	33	1	210	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	122	1	468	2	N	-0-					32
01	682	N	491	-0-	-191	-0-	115	1	376	2	N	-0-					32
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	N	1					33
							1	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-					33
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	151	1	632	2	N	-0-					33
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	152	1	632	2	N	-0-					33

ADAMI (550) 00601 002 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC. 517731
RAY ADAMI, IRA WELL #: 2 RRCID -> 092300 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 547 - 551

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	197	-0-	-330	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					13
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	Y	-0-					13
02	420	#	249	-0-	-171	-0-	4	1	244	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	Y	-0-					13
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					13
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA AZUL (LOBO 1) 00825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107096 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10735 - 10748

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011 - PLUGGED 08/28/11

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS -C- WELL #: 15 RRCID -> 130536 COMPL. DATE 12/10/1984 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5653

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

RIVERS -C- WELL #: 12 RRCID -> 139838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5736 - 5766

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

AGUA DULCE //CONT.// 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON STATE TRACT WELL #: 502 RRCID -> 203595 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4782 - 4787

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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOLTER, R.C. -A- WELL #: 1 D RRCID -> 135509 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6852 - 6882

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

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

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

12	1054	#	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1054	#	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	952	#	878	-0-	-74	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	#	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6822 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
*01	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	216	1	3546	2	N	-0-					-0-
*02	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	2	N	-0-					-0-
*03	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	2	N	-0-					-0-
*04	3630	#	3555	-0-	-75	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*05	4512		4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

12	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
01	2850	N	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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

12	930	N	659	-0-	-271	-0-	115	1	544	3	N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	143	1	660	3	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	137	1	678	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	123	1	563	3	N	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	75	1	339	3	N	-0-					-0-
05	899	N	444	-0-	-455	-0-	85	1	359	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-

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

12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	810	N	363	-0-	-447	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	713	N	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					-0-

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

12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

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

12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	924	N	724	-0-	-200	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516

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

RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 6402

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 137273 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5471 - 5482

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2067	-0-	-1033	237488	2067	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1665	-0-	-1435	236053	1665	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1478	-0-	-1322	234731	1478	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1338	-0-	-1762	232969	1338	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1747	-0-	-1253	231716	1747	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1329	-0-	-1771	229945	1329	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21-C RRCID -> 141746 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5840 - 5894

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

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

12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 6474

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

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

12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1285	-0-	-731	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

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

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

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-F RRCID -> 145030 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6664 - 6670

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

W. T. CAGE "B" WELL #: 2 D RRCID -> 148250 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6088 - 6096

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

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

12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	186	1	877	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	185	1	850	3	N	-0-					-0-
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	157	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	181	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	3	N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	214	1	907	3	N	-0-					-0-

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

12	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

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

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 152609 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 6576

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

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

12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

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

12	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1391	-0-	-1554	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1320	-0-	-1452	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

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

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	924	N	663	-0-	-261	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-

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

12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 176020 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6862 - 7580

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

12	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

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

12	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	246	1	1162	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	252	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	248	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	311	1	1430	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	323	1	1450	3	N	-0-					-0-
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	347	1	1472	3	N	-0-					-0-

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

12	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	196	1	3571	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	200	1	3539	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3308	-0-	-108	-0-	173	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	203	1	3429	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	171	1	3292	3	N	-0-					-0-
*05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	3	N	-0-					-0-

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

12	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	104	1	1575	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	96	1	1496	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1324	-0-	-300	-0-	80	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	79	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	73	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-

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

12	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	271	1	4100	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	264	1	4129	3	N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	241	1	3768	3	N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	262	1	4122	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	250	1	3933	3	N	-0-					-0-
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	259	1	4072	3	N	-0-					-0-

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

12	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	229	1	3463	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	226	1	3537	3	N	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	209	1	3267	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	230	1	3615	3	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	222	1	3495	3	N	-0-					-0-
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	236	1	3700	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2692	-0-	-284	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2421	-0-	-239	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

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

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-

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

12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	213	1	3214	3	N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	206	1	3225	3	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	201	1	3146	3	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	215	1	3386	3	N	-0-					-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	211	1	3318	3	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-					-0-
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
*05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

12	6572	X	5086	-0-	-1486	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	4674	-0-	-1712	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	4902	-0-	-866	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	3824	-0-	-2326	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	3559	-0-	-1866	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

12	4061	X	3525	-0-	-536	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2767	-0-	-537	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

12	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3907	-0-	-657	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4301	-0-	-379	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

12	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5829	-0-	-247	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
*05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-

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

12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	145	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	111	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	89	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	890	-0-	-370	-0-	90	1	800	2	N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	209	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	380	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	339	1	935	2	N	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	314	1	1073	2	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	273	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	981	-0-	-445	-0-	250	1	731	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	588	N	372	-0-	-216	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	69	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	59	1	941	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	63	1	1009	2	N	-0-					-0-
*12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	52	1	846	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	N	-0-					-0-
*03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	4	1	955	2	N	-0-					-0-
*04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	651	N	620	-0-	-31	-0-	38	1	582	2	N	-0-					-0-
09	750	N	543	-0-	-207	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	2	N	-0-					-0-
*04	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-

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

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

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

*08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	258	1	634	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	834	-0-	-186	-0-	250	1	584	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	259	1	660	2	N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	243	1	570	2	N	-0-					-0-
*12	868	N	743	-0-	-125	-0-	247	1	496	2	N	-0-					-0-
01	930	N	720	-0-	-210	-0-	246	1	474	2	N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	227	1	493	2	N	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	219	1	557	2	N	-0-					-0-
*04	690	N	562	-0-	-128	-0-	178	1	384	2	N	-0-					-0-
05	806	N	159	-0-	-647	-0-	105	1	54	2	N	-0-					-0-

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

*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	276	1	425	2	N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	270	1	444	2	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	281	1	515	2	N	-0-					-0-
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	173	1	260	2	N	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	104	1	120	2	N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	40	1	37	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	780	N	444	-0-	-336	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	65	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	-0-					-0-
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	2	N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*03	2356	N	1474	-0-	-882	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

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

*08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	900	N	484	-0-	-416	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	947	-0-	-163	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
01	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	2			N	-0-			-0-
02	896	N	659	-0-	-237	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-

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

*08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	217	1	5245	2	N	-0-			-0-
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	210	1	4887	2	N	-0-			-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	198	1	4752	2	N	-0-			-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	210	1	5042	2	N	-0-			-0-
*12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	217	1	4793	2	N	-0-			-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	217	1	4613	2	N	-0-			-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	196	1	4017	2	N	-0-			-0-
*03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
*04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	316	1	4350	2	N	-0-			-0-

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

*08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-			-0-
*12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
*04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	2			N	-0-			-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1021	-0-	-715	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-

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

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

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

*08	527	N	479	-0-	-48	-0-	29	1	450	2	N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					-0-

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

*08	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

*08	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	443	1	1429	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	1425	-0-	-1305	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1308	-0-	-1296	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1344	-0-	-456	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

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

*08	248	N	178	-0-	-70	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
							12	5									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-					-0-
							3	5									
*03	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
*04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-

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

*08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2125	-0-	-563	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2214	-0-	2214	2214	2214	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	125	1	1921	2	N	-0-			-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	118	1	1722	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	91	1	1447	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	91	1	1466	2	N	-0-			-0-
*12	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	84	1	1394	2	N	-0-			-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1646	2	N	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	90	1	1426	2	N	-0-			-0-
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	7	1	1864	2	N	-0-			-0-
*04	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	101	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	81	1	1197	2	N	-0-			-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	137	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	121	1	1943	2	N	-0-			-0-
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	145	1	2412	2	N	-0-			-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2323	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	99	1	1580	2	N	-0-			-0-
*03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	7	1	1793	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4388	-0-	1388	1388	4388	2			N	-0-			-0-
*05	3100	N	5857	-0-	2757	4145	5857	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	55	1	834	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	792	-0-	-288	-0-	51	1	741	2	N	-0-			-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	50	1	799	2	N	-0-			-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	47	1	759	2	N	-0-			-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-			-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-			-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	N	-0-			-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	506	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1391	-0-	-655	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
11	2010	N	1576	-0-	-434	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
*12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
01	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	605	2			N	-0-			-0-
02	1876	X	845	-0-	-1031	-0-	845	2			N	-0-			-0-
03	2077	X	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
04	1590	X	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
*05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	497	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1554	-0-	-1446	-0-	231	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	81	-0-	-3019	-0-	77	1	4	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	197	-0-	-2683	-0-	107	1	87	2	N	-0-					-0-
							3	5									
*12	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	290	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	339	1	2091	2	N	-0-					-0-
							6	5									
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	336	1	2337	2	N	-0-					-0-
							31	5									
*03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	253	1	2670	2	N	-0-					-0-
*04	2370	N	1733	-0-	-637	-0-	327	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	1760	-0-	-1247	-0-	223	1	1537	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	65	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	987	-0-	-363	-0-	63	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	55	1	893	2	N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	980	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	58	1	943	2	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	135	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	150	1	1306	2	N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	2	N	-0-					-0-
*12	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	155	1	1219	2	N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	140	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	155	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	150	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	155	1	1183	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*03	1147	N	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

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

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

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

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

*08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	75	-0-	-638	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*12	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

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

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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

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

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

*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	295	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	306	1	1395	2	N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	299	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	236	1	454	2	N	-0-					-0-
*12	1767	N	560	-0-	-1207	-0-	236	1	324	2	N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	328	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	279	1	1627	2	N	-0-					-0-
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	2	N	-0-					-0-
*04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	184	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	179	1	1627	2	N	-0-					-0-

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

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

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

*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

*08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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

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

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

*08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1420	-0-	-410	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	120	-0-	-468	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

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

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

*08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

*08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	480	N	127	-0-	-353	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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

*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-

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

*08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329

*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1768	-0-	-752	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*12	2666	N	1908	-0-	-758	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1768	-0-	-681	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-			-0-
09	900	N	591	-0-	-309	-0-	38	1	553	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-			-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	34	1	552	2	N	-0-			-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	160	-0-	-1576	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	N	-0-			-0-
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	4	1	1186	2	N	-0-			-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	308	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	297	1	4335	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	273	1	4328	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	238	1	3819	2	N	-0-			-0-
*12	5022	X	3696	-0-	-1326	-0-	210	1	3486	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	3711	-0-	-1311	-0-	213	1	3498	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3663	-0-	-649	-0-	217	1	3446	2	N	-0-			-0-
*03	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	16	1	4196	2	N	-0-			-0-
*04	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3420	-0-	-641	-0-	3420	2			N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	1134	-0-	-1746	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
*12	2108	X	1119	-0-	-989	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	1805	-0-	-1303	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	1389	-0-	-2052	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	2180	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	403	N	226	-0-	-177	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-			-0-
*12	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	N	-0-			-0-
*04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-			-0-
09	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-			-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-			-0-
11	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-			-0-
*12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-			-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-			-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
*03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-			-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	295	-0-	-759	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	870	N	89	-0-	-781	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	N	909	-0-	-52	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	47	1	693	2	N	-0-					-0-
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2437	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4056	-0-	1056	1056	238	1	3818	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5457	-0-	2357	3413	309	1	5148	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4565	-0-	1465	4878	262	1	4303	2	N	-0-					-0-
*02	8431	X	3553	-0-	-4878	-0-	211	1	3342	2	N	-0-					-0-
*03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	-0-					-0-
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	108	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	937	-0-	-683	-0-	100	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	178	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	N	-0-					-0-
							76	5									
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	139	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	149	1	1389	2	N	-0-					-0-
							6	5									
02	1428	N	1075	-0-	-353	-0-	110	1	948	2	N	-0-					-0-
							17	5									
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	71	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	809	-0-	-369	-0-	31	1	778	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	59	1	861	2	N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	54	1	853	2	N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	52	1	835	2	N	-0-					-0-
*12	961	N	886	-0-	-75	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	49	1	806	2	N	-0-					-0-
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	41	1	652	2	N	-0-					-0-
*03	868	N	835	-0-	-33	-0-	3	1	832	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

*08	4371	X	2536	-0-	-1835	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1584	-0-	-2646	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1938	-0-	-821	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*12	2635	X	1815	-0-	-820	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1696	-0-	-124	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

*08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*12	5673	X	5515	-0-	-158	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3533	-0-	-1591	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*03	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
*04	5370	X	4492	-0-	-878	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

*08	2790	X	1094	-0-	-1696	-0-	1094	2			N	-0-					46
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					46
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					46
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					46
*12	2914	X	893	-0-	-2021	-0-	893	2			N	-0-					46
01	2914	X	860	-0-	-2054	-0-	860	2			N	-0-					46
02	2632	X	689	-0-	-1943	-0-	689	2			N	-0-					46
*03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	2			N	-0-					46
*04	1560	X	210	-0-	-1350	-0-	210	2			N	-0-					46
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					46

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	629	-0-	-601	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	670	-0-	-477	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	167	-0-	-515	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	403	N	319	-0-	-84	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
09	390	N	171	-0-	-219	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	784	N	489	-0-	-295	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9362	X	9276	-0-	-86	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8733	-0-	-327	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7824	-0-	-1662	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4954	-0-	-3614	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*03	9486	X	8721	-0-	-765	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
*04	9060	X	7840	-0-	-1220	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7544	-0-	-1787	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	215	1	8082	2	N	-0-			-0-
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	208	1	7858	2	N	-0-			-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	197	1	7588	2	N	-0-			-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	210	1	8229	2	N	-0-			-0-
*12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	216	1	8051	2	N	-0-			-0-
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	215	1	7913	2	N	-0-			-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	194	1	7104	2	N	-0-			-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	215	1	7799	2	N	-0-			-0-
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	208	1	7417	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7658	-0-	-619	-0-	216	1	7442	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

*08	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	185	1	5019	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	179	1	4811	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	169	1	4718	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	5132	-0-	-58	-0-	180	1	4952	2	N	-0-			-0-
*12	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	185	1	4880	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	185	1	4745	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4345	-0-	-443	-0-	167	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	185	1	4455	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4343	-0-	-787	-0-	179	1	4164	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	185	1	4372	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

*08	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	153	1	4856	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3704	-0-	-1516	-0-	148	1	3556	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	3413	-0-	-1547	-0-	142	1	3271	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3726	-0-	-1134	-0-	149	1	3577	2	N	-0-			-0-
*12	5022	X	2692	-0-	-2330	-0-	155	1	2537	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	3172	-0-	-1850	-0-	154	1	3018	2	N	-0-			-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	N	-0-			-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	148	1	3962	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	150	1	2712	2	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	287	1	726	2	N	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	300	1	685	2	N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	310	1	701	2	N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	273	1	664	2	N	-0-			-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	310	1	655	2	N	-0-			-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	310	1	660	2	N	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	280	1	600	2	N	-0-			-0-
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-			-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	300	1	661	2	N	-0-			-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

*08	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-			6
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-			6
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			6
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			6
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			6
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-			6
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-			6
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			6
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			6
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			6

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2514	-0-	-606	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*12	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
*04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	969	-0-	-953	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1831	-0-	-599	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*12	2170	N	1189	-0-	-981	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	553	-0-	-1155	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1160	-0-	-670	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4867	X	3205	-0-	-1662	-0-	366	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	2332	-0-	-2378	-0-	379	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	548	1	4316	2	N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	456	1	3789	2	N	-0-					-0-
							94	5									
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	443	1	3866	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	594	-0-	-4273	-0-	80	1	514	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	1510	-0-	-2886	-0-	288	1	1213	2	N	-0-					-0-
							9	5									
*03	4867	X	3191	-0-	-1676	-0-	294	1	2897	2	N	-0-					-0-
*04	4350	X	2095	-0-	-2255	-0-	289	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	196	1	1961	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
*03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
*04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

*08	8928	X	4890	-0-	-4038	-0-	803	1	4087	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	5655	-0-	-2985	-0-	1066	1	4589	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	4284	-0-	-4644	-0-	949	1	3335	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	3930	-0-	-2400	-0-	800	1	3056	2	N	-0-			-0-
							74	5							
*12	5859	X	3440	-0-	-2419	-0-	712	1	2728	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	3068	-0-	-2791	-0-	655	1	2413	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	3631	-0-	-1661	-0-	727	1	2886	2	N	-0-			-0-
							18	5							
*03	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	395	1	2735	2	N	-0-			-0-
*04	3930	X	2062	-0-	-1868	-0-	157	1	1905	2	N	-0-			-0-
*05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	172	1	4427	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

*08	3813	X	2973	-0-	-840	-0-	362	1	2611	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	312	1	2520	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	1739	-0-	-1888	-0-	312	1	1427	2	N	-0-			-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	N	-0-			-0-
							141	5							
*12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	446	1	3157	2	N	-0-			-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	451	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	578	1	3513	2	N	-0-			-0-
							52	5							
*03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	442	1	5060	2	N	-0-			-0-
*04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	449	1	3699	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	239	1	2713	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

*08	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	309	1	3457	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	299	1	3279	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	238	1	3168	2	N	-0-			-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	299	1	3635	2	N	-0-			-0-
*12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	310	1	3489	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	310	1	3403	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3279	-0-	-221	-0-	279	1	3000	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	308	1	3297	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	298	1	3120	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	309	1	3160	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	308	1	3684	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3781	-0-	-389	-0-	297	1	3484	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	282	1	3384	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3623	-0-	-337	-0-	298	1	3325	2	N	-0-			-0-
*12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	308	1	3272	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	308	1	3174	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3211	-0-	-317	-0-	278	1	2933	2	N	-0-			-0-
*03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
*04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
05	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	309	1	3093	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3224	X	1582	-0-	-1642	-0-	97	1	1485	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	1664	-0-	-1456	-0-	107	1	1557	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1913	-0-	-908	-0-	114	1	1799	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1564	-0-	-1166	-0-	92	1	1472	2	N	-0-			-0-
*12	2108	X	1993	-0-	-115	-0-	113	1	1880	2	N	-0-			-0-
01	1922	X	1526	-0-	-396	-0-	88	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	N	-0-			-0-
*03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	2234	2	N	-0-			-0-
*04	1920	X	317	-0-	-1603	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	2139	X	59	-0-	-2080	-0-	59	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	309	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4848	-0-	-312	-0-	300	1	4548	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	280	1	4441	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	299	1	4527	2	N	-0-			-0-
*12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	310	1	4452	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	310	1	4463	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4284	-0-	-252	-0-	279	1	4005	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	308	1	4220	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	300	1	3978	2	N	-0-			-0-
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	310	1	4358	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2480	X	1612	-0-	-868	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
09	1890	N	1305	-0-	-585	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	994	-0-	-566	-0-	994	2			N	-0-			-0-
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-			-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	5096	-0-	5096	5096	5096	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

*08	5146	X	4025	-0-	-1121	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	3616	-0-	-1244	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	3497	-0-	-1091	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
11	4170	X	3247	-0-	-923	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
*12	4030	X	3167	-0-	-863	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	2803	-0-	-1227	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	2255	-0-	-1133	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
*03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
*04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2402	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

*08	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	329	1	2679	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	311	1	2365	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	306	1	2410	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	285	1	2200	2	N	-0-			-0-
*12	3007	X	1501	-0-	-1506	-0-	229	1	1272	2	N	-0-			-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	325	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2463	-0-	-29	-0-	273	1	2190	2	N	-0-			-0-
*03	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	163	1	2361	2	N	-0-			-0-
*04	3030	X	1350	-0-	-1680	-0-	132	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	1735	-0-	-1396	-0-	129	1	1606	2	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

*08	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	642	1	5564	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	4988	-0-	-1612	-0-	572	1	4416	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5332	-0-	-1116	-0-	572	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5381	-0-	-649	-0-	567	1	4814	2	N	-0-			-0-
*12	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	576	1	4942	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	554	1	4521	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4319	-0-	-693	-0-	493	1	3826	2	N	-0-			-0-
*03	5549	X	3806	-0-	-1743	-0-	285	1	3521	2	N	-0-			-0-
*04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	243	1	8517	2	N	-0-			-0-
*05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231	1	8917	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

*08	2294	N	575	-0-	-1719	-0-	132	1	443	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1145	-0-	-565	-0-	123	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	244	-0-	-1678	-0-	50	1	194	2	N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	592	1	2613	2	N	-0-					-0-
*07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	482	1	1824	2	N	-0-					-0-
*08	2170	X	1953	-0-	-217	-0-	226	1	1727	2	N	-0-					-0-
*09	2100	X	1805	-0-	-295	-0-	193	1	1612	2	N	-0-					-0-
*10	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	159	1	1339	2	N	-0-					-0-
*11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	353	1	2102	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	694	-0-	-1259	-0-	96	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	6	-0-	-1674	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	22	-0-	-2148	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7451	-0-	4351	4351	279	1	7172	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

*08	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	155	1	3534	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3467	-0-	-703	-0-	150	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3333	-0-	-759	-0-	142	1	3191	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	150	1	3187	2	N	-0-					-0-
*12	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	155	1	3115	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	155	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2811	-0-	-437	-0-	140	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	155	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	149	1	2929	2	N	-0-					-0-
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	154	1	2993	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

*08	2852	X	1405	-0-	-1447	-0-	155	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	148	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	153	1	2908	2	N	-0-					-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2435	2	N	-0-					-0-
*12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	153	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1712	-0-	-1060	-0-	135	1	1577	2	N	-0-					-0-
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	153	1	3774	2	N	-0-					-0-
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	127	1	3010	2	N	-0-					-0-
*05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	128	1	3183	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STRATTON, K. R. WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	180	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	266	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	273	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					-0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	702	-0-	-290	-0-	696	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	739	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1842	-0-	-902	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1859	-0-	-1411	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	980	2	85	9	N	77	186	1			56
01	1829	X	1704	-0-	-125	-0-	1520	2	184	9	N	167	193	1			30
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1820	2	154	9	N	140					170
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1920	2	160	9	N	145	193	1			122
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1650	2	143	9	N	130	192	1			60
05	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	1370	2	119	9	N	108					168

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

12	961	X	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	961	X	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	868	X	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	744	X	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	780	X	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

12	1333	N	943	-0-	-390	-0-	930	2	13	9	Y	12					90
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					90
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	70	1			31
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10					41
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9					50
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					60

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					103
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					103
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					103
03	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					103
04	3690	X	1441	-0-	-2249	-0-	1441	2			N	-0-					103
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					103

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					49
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					49
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	414	2			N	-0-					49
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					49
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-					49
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					49

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADI PETROLEUM, INC. 889600
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	465	1	544	2	N	-0-					59
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	465	1	387	2	N	-0-					59
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	420	1	488	2	N	-0-					59
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	450	1	556	2	N	-0-					59
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	450	1	547	2	N	-0-					59
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	465	1	556	2	N	-0-					59

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	172	1			49
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	173	1			38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					48
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					72
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	177	1			67
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					127
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					167

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
*05	3100	N	4371	-0-	1271	1271	-0-	4371	2		N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
INGRAM, DONALD -A- WELL #: 12 RRCID -> 086802 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8201 - 8210

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

12	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	189	1	3440	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	193	1	3416	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3264	-0-	-124	-0-	171	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	201	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	177	1	3343	3	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	80	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	75	1	1102	2	N	-0-			-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	N	-0-			-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-			-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	N	-0-			-0-
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	2	N	-0-			-0-
*04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	566	-0-	-984	-0-	566	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	118	1	1803	2	N	-0-			-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	2	N	-0-			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	110	1	1746	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	101	1	1624	2	N	-0-			-0-
*12	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	99	1	1651	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	92	1	1515	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-
*03	1736	N	256	-0-	-1480	-0-	1	1	255	2	N	-0-			-0-
*04	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	700	N	9	-0-	-691	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	489	-0-	-348	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	373	-0-	-4153	-0-	26	1	347	2	Y	-0-					346
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	103	1			243
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					243
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	261	1	4316	2	Y	335	198	1			380
							369	9									
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	347	1	4196	2	Y	97	400	5			77
							107	9									
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	321	1	4084	2	Y	81					158
							89	9									

HUNTER PETROLEUM INC. 418955
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					178
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					26
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					26
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	30	1			6
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5					11
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	2	8	9	Y	7					18
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	680	2	6	9	Y	5					23

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1552	-0-	-401	-0-	1530	2	22	9	Y	20					129
01	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	1120	2	17	9	Y	15					144
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	79	1			82
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	Y	20					102
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1850	2	28	9	Y	25					127
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1190	2	22	9	Y	20					147

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					47
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					47
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					47
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					47
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					47
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

REEF EXPLORATION, L.P. 697952
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7402	-0-	-162	-0-	7321	2	81	9	N	74	74	1			-0-
01	7564	X	3	-0-	-7561	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	50	-0-	-6502	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	211					287
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					230

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	203	1	90	9	N	82	183	1			65
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	147	1	74	9	N	67					132
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	195	1	61	9	N	55					187
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	292	1	317	2	N	44	194	1			37
							48	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	210	1	80	9	N	73					110
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	217	1	54	9	N	49					159

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	661	1	1984	2	N	318	389	1			120
							350	9									
01	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	628	1	1652	2	N	279	192	1			207
							307	9									
02	2800	N	2875	-0-	75	75	613	1	1914	2	N	316	383	1			140
							348	9									
03	3007	N	2114	-0-	-893	-0-	744	1	1034	2	N	305	371	1			74
							336	9									
04	3000	N	3124	-0-	124	124	686	1	2141	2	N	270	187	1			157
							297	9									
05	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	726	1	1752	2	N	315	374	1	4	8	94
							347	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12050	-0-	-2334	-0-	698	1	11142	2	N	191	176	1			137
							210	9									
01	12245	X	3239	-0-	-9006	-0-	401	1	2728	2	N	100					237
							110	9									
02	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	661	1	11717	2	N	179	192	1			224
							197	9									
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	699	1	11765	2	N	271	370	1			125
							298	9									
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	682	1	11138	2	N	159	177	1			107
							175	9									
*05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	737	1	12455	2	N	160	187	1			80
							176	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1688	-0-	-2652	-0-	442	1	1172	2	N	67	176	1			124
							74	9									
01	4185	X	3039	-0-	-1146	-0-	793	1	2206	2	N	36					160
							40	9									
02	3276	X	1936	-0-	-1340	-0-	529	1	1349	2	N	53					213
							58	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	831	1	3431	2	N	96	176	1			133
							106	9									
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	863	1	3336	2	N	22					155
							24	9									
05	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	622	1	1452	2	N	16					171
							18	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	920	-0-	-320	-0-	379	1	541	2	N	-0-					57
01	1922	N	778	-0-	-1144	-0-	333	1	445	2	N	-0-					57
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	447	1	980	2	N	-0-					57
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	489	1	690	2	N	-0-					57
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	490	1	1025	2	N	25					82
							28	9									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	499	1	854	2	N	43					125
							47	9									

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1666	1	7543	2	N	10					94
							11	9									
01	6665	X	4856	-0-	-1809	-0-	1214	1	3642	2	N	-0-					94
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1335	1	4697	2	N	4					98
							4	9									
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1291	1	6001	2	N	147	169	1			76
							162	9									
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	1180	1	4958	2	N	16					92
							18	9									
05	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	1458	1	4448	2	N	26					118
							29	9									

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PROCHASKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192579 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8556 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2012 - PLUGGED 09/03/12

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	413	1	874	2	N	115	184	1			157
							127	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	312	1	568	2	N	69					226
							76	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	345	1	686	2	N	83	187	1			122
							91	9									
03	1209	N	485	-0-	-724	-0-	274	1	112	2	N	90					212
							99	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	345	1	607	2	N	37					249
							41	9									
05	1209	N	772	-0-	-437	-0-	332	1	395	2	N	41	170	1			120
							45	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					92
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					92
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					92
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					92
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					92
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

12	3410	X	2484	-0-	-926	-0-	718	1	1674	2	N	84					255
							92	9									
01	3410	X	1709	-0-	-1701	-0-	573	1	1118	2	N	16					271
							18	9									
02	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	555	1	1400	2	N	4					275
							4	9									
03	2883	X	1400	-0-	-1483	-0-	537	1	812	2	N	46	182	1			139
							51	9									
04	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	578	1	1348	2	N	32					171
							35	9									
05	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	614	1	1204	2	N	61					232
							67	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

12	4216	X	4159	-0-	-57	-0-	382	1	3575	3	Y	184	104	1			153
							202	9									
01	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	298	1	2284	3	Y	188	208	1			133
							207	9									
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	435	1	4438	3	Y	169	214	1			88
							186	9									
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	450	1	4613	3	Y	172	104	1			156
							189	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	606	1	4581	3	Y	196	104	1			248
							216	9									
05	5611	X	3702	-0-	-1909	-0-	365	1	3254	3	Y	75	198	1			125
							83	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	3					163
							3	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	7					170
							8	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	15	1	150	3	N	3					173
							3	9									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	159	3	N	9					182
							10	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	3					185
							3	9									
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	10					195
							11	9									

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	38	20	1			30
							42	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	37	41	1			26
							41	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	35	43	1			18
							39	9									
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	146	3	Y	34	21	1			31
							37	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	40	21	1			50
							44	9									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	34	42	1			42
							37	9									

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	377	1	3522	3	N	130					205
							143	9									
01	4092	X	2261	-0-	-1831	-0-	251	1	1923	3	N	79	184	1			100
							87	9									
02	3276	X	3010	-0-	-266	-0-	259	1	2639	3	N	102					202
							112	9									
03	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	291	1	2977	3	N	117	186	1			133
							129	9									
04	3900	X	3173	-0-	-727	-0-	356	1	2688	3	N	117	180	1			70
							129	9									
*05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	350	1	3120	3	N	113					183
							124	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	911	3	Y	110	62	1			91
							121	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	113	124	1			80
							124	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	84	1	855	3	Y	101	128	1			53
							111	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	102	62	1			93
							112	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	659	3	Y	119	63	1			149
							131	9									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	Y	102	125	1			126
							112	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	142	-0-	-362	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	827	1	7730	3	N	77					142
							85	9									
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	N	43					185
							47	9									
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	538	1	5480	3	N	81	191	1			75
							89	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	631	1	6469	3	N	37					112
							41	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	3	N	18					130
							20	9									
*05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	707	1	6306	3	N	75	170	1			35
							83	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

12	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	315	1	2945	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	262	1	2005	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	247	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	258	1	2648	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	287	1	2168	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	305	1	2720	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (2070) 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ANDERSON JR. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185356 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2220 - 2230

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTERS, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 186189 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2004 - 2025

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1326	2	116	9	N	105	170	1			23
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1210	2	99	9	N	90					113
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1315	2	88	9	N	80	169	1			24
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1025	2	185	9	N	168	178	1			14
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1235	2	107	9	N	97					111
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1235	2	96	9	N	87	174	1			24

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	3193	#	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2744	#	2569	-0-	-175	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	2880	#	2805	-0-	-75	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2852	#	2570	-0-	-282	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	53	-0-	-474	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 232801 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7010 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2011

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	113	-0-	-817	-0-	7 14	1 9	92	2	Y	13	164	1			34
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					34
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					34
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45 44	1 9	750	2	Y	40					74
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5 83	1 9	60	2	Y	75	92	1			57
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	441	2	Y	11					68

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	44	-0-	-452	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	166	1			6
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	21					21
							23	9									

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	10					20
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					20
02	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1191	2	33	9	N	30					50
03	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					57
04	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1581	2	11	9	N	10					67
05	1736	#	1406	-0-	-330	-0-	1267	2	139	9	N	126	178	1			15

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

12	527	N	53	-0-	-474	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

12	7130	4868	-0-	-2262	-0-	150	1	4622	2	Y	87	87	1		103
						96	9								
01	7130	5528	-0-	-1602	-0-	150	1	5229	2	Y	135	135	1		103
						149	9								
02	6440	5565	-0-	-875	-0-	150	1	5360	2	Y	50	84	1		69
						55	9								
03	7839	7839	-0-	-0-	-0-	150	1	7587	2	Y	93	89	1		73
						102	9								
04	6918	6918	-0-	-0-	-0-	150	1	6650	2	Y	107	89	1		91
						118	9								
*05	6495 R	6495	-0-	-0-	-0-	150	1	6211	2	Y	122	135	1		78
						134	9								

AGUA DULCE, NORTH (7500) 00834 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 233201 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7551 - 7554

12	13516 #	12414	-0-	-1102	-0-	12128	2	286	9	Y	260	262	1		146
01	13516 #	13353	-0-	-163	-0-	12906	2	447	9	Y	406	406	1		146
02	12794	12794	-0-	-0-	-0-	12620	2	174	9	Y	158	254	1	7 8	43
03	14398	14398	-0-	-0-	-0-	14093	2	305	9	Y	277	268	1		52
04	12930 #	11848	-0-	-1082	-0-	11492	2	356	9	Y	324	267	1		109
05	13640	12460	-0-	-1180	-0-	12053	2	407	9	Y	370	405	1		69

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 10514

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	549	1	5720	3	Y	128	101	1			314
							141	9									
01	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	523	1	4340	3	Y	102	299	1			117
							112	9									
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	526	1	5551	3	Y	124	91	1			150
							136	9									
03	6448	X	3012	-0-	-3436	-0-	413	1	2503	3	Y	87	92	1			145
							96	9									
04	6210	X	545	-0-	-5665	-0-	164	1	374	3	Y	6					151
							7	9									
*05	6882	X	5542	-0-	-1340	-0-	577	1	4907	3	Y	53					204
							58	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	266	1	2776	3	Y	40	49	1			173
							44	9									
01	2914	X	865	-0-	-2049	-0-	86	1	714	3	Y	59	50	1			182
							65	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	249	1	2627	3	Y	48	46	1			184
							53	9									
03	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	355	1	2151	3	Y	62	43	1			203
							68	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	512	1	1171	3	Y	38					241
							42	9									
*05	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	268	1	2281	3	Y	12	173	1			80
							13	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

AGUA PRIETA (3870) 00849 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
SEPULVEDA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 118538 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

12	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	477	1	983	2	Y	14					35
							15	9									
01	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	407	1	1161	2	Y	-0-					35
02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	237	1	750	2	Y	-0-	18	1			17
03	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	276	1	846	2	Y	-0-					17
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	266	1	1315	2	Y	-0-					17
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	110	1	880	2	Y	-0-					17

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	317	1	653	2	Y	10					23
							11	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	294	1	839	2	Y	-0-					23
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	184	1	580	2	Y	-0-	14	1			9
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	221	1	679	2	Y	-0-					9
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	4					13
							4	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	Y	-0-					13

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	#	799	-0-	-69	-0-	29	1	770	2	N	-0-					26
01	868	#	837	-0-	-31	-0-	26	1	811	2	N	-0-					26
02	784	#	720	-0-	-64	-0-	18	1	702	2	N	-0-					26
03	868	#	830	-0-	-38	-0-	41	1	789	2	N	-0-					26
04	810	#	711	-0-	-99	-0-	19	1	692	2	N	-0-					26
05	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					26

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	155	1	6016	2	N	1					254
							1	9									
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	155	1	5679	2	N	62	182	1			134
							68	9									
02	6160	X	5581	-0-	-579	-0-	140	1	5424	2	N	15					149
							17	9									
03	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	155	1	5739	2	N	33					182
							36	9									
04	6540	X	4626	-0-	-1914	-0-	150	1	4434	2	N	38					220
							42	9									
05	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	155	1	5408	2	N	33	176	1			77
							36	9									

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	#	716	-0-	-2353	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	1736	#	803	-0-	-933	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1148	#	748	-0-	-400	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1023	#	849	-0-	-174	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	237	-0-	-543	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	69	-0-	-768	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	#	3099	-0-	-900	-0-	3038	3	61	9	Y	55					128
01	3999	#	1248	-0-	-2751	-0-	1248	3			Y	-0-					128
02	3136	#	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					128
03	5797	#	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					128
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3100	#	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					128

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 310 D RRCID -> 138975 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 4646 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 420 F RRCID -> 177687 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5047 - 5052

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 5367 - 5375

*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	18086			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	18086			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	18086			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		18086			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	54	-0-	54		18140	2 1	52 3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	492	-0-	492		18632	24 1 6 4	462 3	N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849 #	12736	-0-	-2113	-0-	89	1	12647	3	N	-0-					-0-
01	18328	18328	-0-	-0-	-0-	416	1	17243	3	N	107	107	1			-0-
						551	4	118	9							
02	13384 #	11705	-0-	-1679	-0-	705	1	11000	4	N	-0-					-0-
03	13454 #	13318	-0-	-136	-0-	366	1	12952	3	N	-0-					-0-
04	15120	10570	-0-	-4550	-0-	436	1	10134	3	N	-0-					-0-
05	15624	13613	-0-	-2011	-0-	663	1	12950	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 65 D RRCID -> 038890 COMPL. DATE 04/21/1966 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6473 - 6483

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2301	-0-	2301	2301	112	1	2189	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 412 RRCID -> 116720 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9166 - 9264

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6753 - 8709

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

12	46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	260	1	46385	3	N	-0-					-0-
01	70804 X	48682	-0-	-22122	-0-	1111	1	46011	3	N	81	81	1			-0-
						1471	4	89	9							
02	63952 X	-0-	-0-	-63952	-0-					N	-0-					-0-
03	70804 X	20103	-0-	-50701	-0-	553	1	19550	3	N	-0-					-0-
04	66720 X	25985	-0-	-40735	-0-	1065	1	24856	3	N	-0-					-0-
						64	4									
05	48670 X	24462	-0-	-24208	-0-	1189	1	23273	3	N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	5578	-0-	-4776	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	4782	-0-	-5572	-0-	109	1	4505	3	N	22	22	1			-0-
							144	4	24	9							
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					-0-
03	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	98	1	3450	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	253	1	5391	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	335	1	6059	3	N	-0-					-0-
							43	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
01	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	548	1	22720	3	N	4	4	1			-0-
							727	4	4	9							
02	10360	X	-0-	-0-	-10360	-0-					N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
*05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	22973	3			N	-0-					-0-
01	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	548	1	22720	3	N	4	4	1			-0-
							727	4	4	9							
02	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
*05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 491 RRCID -> 261706 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5056 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	200	1	518	2	Y	-0-					57
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	246	1	584	2	Y	-0-					57
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	257	1	617	2	Y	-0-					57
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	227	1	545	2	Y	-0-					57
04	T. A.		761	-0-	761	761	240	1	521	2	Y	-0-					57
05	T. A.		871	-0-	871	1632	266	1	605	2	Y	-0-					57

ALEJANDRENAS (7400) 01405 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 171762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8184 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	980	-0-	-167	-0-	132	1	848	2	N	-0-					165
01	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	371	1	800	2	N	10	165	1	10	8	-0-
							11	9									
02	1036	#	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

ALFRED, WEST (1600) 01442 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GUINN OPERATING COMPANY 337505
BARBON-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 132882 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 1705 - 1708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 #	1905	-0-	-389	-0-	1893	1	12	2	N	-0-					-0-
01	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	1909	1	13	2	N	-0-					-0-
02	2436 #	836	-0-	-1600	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
03	2697 #	311	-0-	-2386	-0-	308	1	3	2	N	-0-					-0-
04	2610 #	1325	-0-	-1285	-0-	1313	1	12	2	N	-0-					-0-
05	1922 #	704	-0-	-1218	-0-	696	1	8	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 #	1144	-0-	-1181	-0-	1144	2			N	-0-					57
01	2108 #	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2			N	-0-					57
02	1372 #	646	-0-	-726	-0-	646	2			N	-0-					57
03	1147 #	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					57
04	1110 #	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					57
05	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) //CONT.// 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 1 C RRCID -> 240215 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4892 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		2008	-0-	-5742	123929	1998	2	10	9	N	9					27
01	7750		1807	-0-	-5943	117986	1797	2	10	9	N	9					36
02	7000		1018	-0-	-5982	112004	1012	2	6	9	N	5					41
03	7750		1751	-0-	-5999	106005	1736	2	15	9	N	14					55
04	7500		2008	-0-	-5492	100513	1997	2	11	9	N	10					65
05	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	98498					N	NO RPT					65

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	493	-0-	-127	-0-	26	1	467	2	N	-0-					80
01	527	#	469	-0-	-58	-0-	27	1	442	2	N	-0-					80
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					80
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-					80
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					80
*05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					80

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 2 WELL #: 20 RRCID -> 146672 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1126 - 1162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 6609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1 RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	-0-	80	1			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	610	1	6984	2	Y	118	108	1			155
							130	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	615	1	3442	2	Y	103					258
							113	9									
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	2					260
03	7719	X	679	-0-	-7040	-0-	63	1	594	2	Y	20	187	1			93
							22	9									
04	7470	X	6457	-0-	-1013	-0-	609	1	5752	2	Y	87					180
							96	9									
05	7719	X	4937	-0-	-2782	-0-	525	1	4324	2	Y	80					260
							88	9									

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 7795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					192
01	1116	#	483	-0-	-633	-0-	28	1	455	2	N	-0-					192
02	1008	#	436	-0-	-572	-0-	25	1	411	2	N	-0-					192
03	1116	#	822	-0-	-294	-0-	36	1	786	2	N	-0-					192
04	540	#	428	-0-	-112	-0-	21	1	407	2	N	-0-					192
05	558	#	358	-0-	-200	-0-	18	1	340	2	N	-0-					192

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	60	-0-	-8775	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	8835	X	75	-0-	-8760	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	980	X	15	-0-	-965	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	X	8	-0-	-412	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4782	-0-		-333	-0-		483	1	1566	2	N	16	2	8			44
									2715	3	18	9							
01	5115	X	4606	-0-		-509	-0-		468	1	1124	2	N	37					81
									2973	3	41	9							
02	4844	X	4483	-0-		-361	-0-		428	1	647	2	N	43					124
									3361	3	47	9							
*03	5115	X	5036	-0-		-79	-0-		483	1	77	2	N	47					171
									4424	3	52	9							
*04	4950	X	4698	-0-		-252	-0-		465	1	107	2	N	32	178	1			25
									4091	3	35	9							
*05	4960	X	4574	-0-		-386	-0-		473	1	63	2	N	17					42
									4019	3	19	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1531	-0-		-360	-0-		106	1	521	2	N	1	1	8			80
									903	3	1	9							
01	1581	N	1197	-0-		-384	-0-		86	1	305	2	N	-0-					80
									806	3									
02	1680	N	1473	-0-		-207	-0-		105	1	221	2	N	1	1	8			80
									1146	3	1	9							
03	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-		130	1	28	2	N	-0-					80
									1610	3									
04	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-		142	1	45	2	N	1	1	8			80
									1723	3	1	9							
*05	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-		154	1	29	2	N	-0-					80
									1873	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-		173	1	852	2	N	-0-					37
									1477	3									
01	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-		117	1	414	2	N	-0-					37
									1096	3									
02	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-		125	1	265	2	N	-0-					37
									1374	3									
03	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-		127	1	27	2	N	-0-					37
									1570	3									
04	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-		108	1	34	2	N	-0-					37
									1308	3									
05	1271	N	1231	-0-		-40	-0-		92	1	17	2	N	-0-					37
									1122	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	660	-0-		-146	-0-		30	1	227	2	N	8					16
									394	3	9	9							
01	806	N	588	-0-		-218	-0-		26	1	153	2	N	3					19
									406	3	3	9							
02	700	N	677	-0-		-23	-0-		28	1	102	2	N	14					33
									532	3	15	9							
03	690	N	690	-0-		-0-	-0-		29	1	11	2	N	10	1	8			42
									639	3	11	9							
04	628	N	628	-0-		-0-	-0-		28	1	15	2	N	4	1	8			45
									581	3	4	9							
05	744	N	684	-0-		-60	-0-		31	1	10	2	N	5					50
									637	3	6	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

12	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	127	1	971	2	N	24	24	8			16
							1683	3	26	9							
01	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	114	1	677	2	N	-0-					16
							1791	3									
02	2772	X	2318	-0-	-454	-0-	97	1	358	2	N	4	4	8			16
							1859	3	4	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	54	2	N	22	22	8			16
							3110	3	24	9							
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	76	2	N	13	13	8			16
							2908	3	14	9							
*05	3100	N	3197	-0-	97	97	145	1	47	2	N	3	3	8			16
							3002	3	3	9							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	1	1	8			32
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	203	1	717	2	N	-0-					32
							1898	3									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	165	2	N	1	1	8			32
							858	3	1	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	18	2	N	-0-					32
							1017	3									
04	2250	N	1026	-0-	-1224	-0-	76	1	24	2	N	-0-					32
							926	3									
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	20	2	N	-0-					32
							1304	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					21
01	899	N	732	-0-	-167	-0-	53	1	186	2	Y	-0-					21
							493	3									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	124	2	Y	-0-					21
							646	3									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y	1	1	8			21
							828	3	1	9							
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	Y	-0-					21
							824	3									
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	-0-					21
							767	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	N	16					94
							827	3	18	9							
01	1147	N	748	-0-	-399	-0-	33	1	194	2	N	6					100
							514	3	7	9							
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	N	15					115
							1076	3	17	9							
03	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	43	1	16	2	N	4					119
							938	3	4	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	3					122
							829	3	3	9							
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	21	2	N	5					127
							1321	3	6	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3954	-0-		-45	-0-	177	1	1470	2	N	5					44
								2301	3	6	9							
01	4061	X	3893	-0-		-168	-0-	167	1	999	2	N	75					119
								2644	3	83	9							
02	3668	X	3203	-0-		-465	-0-	152	1	492	2	N	2					121
								2557	3	2	9							
03	4061	X	3497	-0-		-564	-0-	173	1	57	2	N	18					139
								3247	3	20	9							
04	3840	X	3317	-0-		-523	-0-	162	1	79	2	N	38	7	8			170
								3034	3	42	9							
05	3906	X	3882	-0-		-24	-0-	94	1	54	2	N	256	192	1	14	8	220
								3452	3	282	9							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	100	1	777	2	N	1	1	8			78
								1348	3	1	9							
01	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	103	1	616	2	N	-0-					78
								1631	3									
02	2212	N	2113	-0-		-99	-0-	100	1	325	2	N	-0-					78
								1688	3									
03	2232	N	2182	-0-		-50	-0-	108	1	36	2	N	3	3	8			78
								2035	3	3	9							
04	2280	N	2165	-0-		-115	-0-	107	1	52	2	N	1	1	8			78
								2005	3	1	9							
*05	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	63	1	36	2	N	2	2	8			78
								2307	3	2	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	487	-0-		-9	-0-	22	1	170	2	N	-0-					25
								295	3									
01	581	N	581	-0-		-0-	-0-	26	1	152	2	N	-0-					25
								403	3									
02	591	N	591	-0-		-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					25
								475	3									
03	496	N	118	-0-		-378	-0-	5	1	2	2	N	-0-					25
								111	3									
04	570	N	3	-0-		-567	-0-	3	3			N	-0-					25
*05	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	49	1	16	2	N	1	1	8			25
								1020	3	1	9							

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6263	X	6263	-0-		-0-	-0-	281	1	2188	2	N	1	1	8			61
								3793	3	1	9							
01	6154	X	6154	-0-		-0-	-0-	268	1	1602	2	N	40					101
								4240	3	44	9							
02	5348	X	5250	-0-		-98	-0-	246	1	799	2	N	48	1	8			148
								4152	3	53	9							
03	5921	X	5601	-0-		-320	-0-	275	1	90	2	N	65	181	1	11	8	21
								5164	3	72	9							
04	5730	X	5669	-0-		-61	-0-	279	1	136	2	N	25	4	8			42
								5226	3	28	9							
05	5921	X	5823	-0-		-98	-0-	150	1	86	2	N	61	7	8			96
								5520	3	67	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	503	2	N	-0-					34
							873	3									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	404	2	N	2	2	8			34
							1070	3	2	9							
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	31	1	101	2	N	14					48
							526	3	15	9							
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	25	2	N	5	5	8			48
							1456	3	6	9							
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	34	2	N	16	2	8			62
							1312	3	18	9							
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	14	2	N	19	2	8			79
							925	3	21	9							

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	152	1	800	2	N	-0-					139
							1252	3									
01	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	148	1	522	2	N	-0-					139
							1381	3									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	151	1	319	2	N	-0-					139
							1656	3									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	163	1	35	2	N	-0-					139
							2017	3									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	172	1	55	2	N	61	1	8			199
							2093	3	67	9							
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	34	2	N	41	178	1			62
							2157	3	45	9							

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	102	1	781	2	N	4	1	8			159
							1355	3	4	9							
01	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	86	1	513	2	N	-0-					159
							1358	3									
02	2072	N	1850	-0-	-222	-0-	78	1	286	2	N	1	1	8			159
							1485	3	1	9							
03	2232	N	1360	-0-	-872	-0-	59	1	22	2	N	-0-					159
							1279	3									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	49	2	N	1	1	8			159
							1875	3	1	9							
05	2046	N	1351	-0-	-695	-0-	61	1	20	2	N	-0-					159
							1270	3									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	109	1	853	2	N	1	1	8			66
							1479	3	1	9							
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	108	1	644	2	N	2	2	8			66
							1703	3	2	9							
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	100	1	325	2	N	1	1	8			66
							1687	3	1	9							
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	39	2	N	15	15	8			66
							2221	3	17	9							
04	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	115	1	56	2	N	4	4	8			66
							2149	3	4	9							
05	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	58	1	33	2	N	4	4	8			66
							2128	3	4	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		58	1	450	2	N	38					193
								779	3	42	9							
01	1178	N	903	-0-	-275	-0-		39	1	235	2	N	6	1	8			198
								622	3	7	9							
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-		49	1	159	2	N	33	195	1			36
								828	3	36	9							
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-		51	1	17	2	N	19	9	8			46
								951	3	21	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		55	1	27	2	N	10	2	8			54
								1037	3	11	9							
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		30	1	17	2	N	44	5	8			93
								1099	3	48	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	10164	-0-	-1647	-0-		461	1	3539	2	N	26					123
								6135	3	29	9							
01	11811	X	9786	-0-	-2025	-0-		426	1	2532	2	N	115	190	1			48
								6701	3	127	9							
02	10472	X	9556	-0-	-916	-0-		400	1	1473	2	N	30					78
								7650	3	33	9							
03	11315	X	10667	-0-	-648	-0-		458	1	174	2	N	82					160
								9945	3	90	9							
*04	10950	X	10047	-0-	-903	-0-		444	1	243	2	N	48	173	1			35
								9307	3	53	9							
*05	10571	X	10415	-0-	-156	-0-		471	1	152	2	N	54					89
								9733	3	59	9							

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		106	1	828	2	N	-0-					193
								1435	3									
01	2573	N	2237	-0-	-336	-0-		97	1	579	2	N	25	2	8			216
								1533	3	28	9							
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		107	1	348	2	N	11					227
								1807	3	12	9							
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		118	1	39	2	N	25	9	8			243
								2225	3	28	9							
04	2160	N	1964	-0-	-196	-0-		96	1	47	2	N	20	4	8			259
								1799	3	22	9							
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-		71	1	41	2	N	28	12	8			275
								2621	3	31	9							

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	11263	-0-	-3307	-0-		511	1	3922	2	N	27	3	8			81
								6800	3	30	9							
01	13578	X	11917	-0-	-1661	-0-		519	1	3086	2	N	134					215
								8165	3	147	9							
02	12180	X	11620	-0-	-560	-0-		485	1	1786	2	N	67	184	1			98
								9275	3	74	9							
03	13485	X	12433	-0-	-1052	-0-		535	1	203	2	N	56	3	8			151
								11633	3	62	9							
04	13050	X	11840	-0-	-1210	-0-		522	1	286	2	N	89	186	1	2	8	52
								10934	3	98	9							
05	12865	X	12339	-0-	-526	-0-		557	1	179	2	N	89					141
								11505	3	98	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	7808	-0-		-3941	-0-	355	1	2726	2	N	2	2	8			64
								4725	3	2	9							
01	11749	X	9671	-0-		-2078	-0-	423	1	2516	2	N	66					130
								6659	3	73	9							
02	13319	X	13319	-0-		-0-	-0-	553	1	2037	2	N	133	182	1	1	8	80
								10583	3	146	9							
03	14588	X	14588	-0-		-0-	-0-	631	1	240	2	N	1	1	8			80
								13716	3	1	9							
04	13272	X	13272	-0-		-0-	-0-	581	1	317	2	N	196	196	1	2	8	78
								12158	3	216	9							
*05	12009	X	12009	-0-		-0-	-0-	546	1	176	2	N	-0-					78
								11287	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1151	-0-		-213	-0-	52	1	402	2	N	-0-					61
								697	3									
01	1302	N	1167	-0-		-135	-0-	51	1	306	2	N	-0-					61
								810	3									
02	1120	N	1072	-0-		-48	-0-	45	1	166	2	N	-0-					61
								861	3									
03	1147	N	988	-0-		-159	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			61
								928	3	1	9							
04	1140	N	937	-0-		-203	-0-	42	1	23	2	N	-0-					61
								872	3									
05	1178	N	889	-0-		-289	-0-	40	1	13	2	N	-0-					61
								836	3									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	173	1	1349	2	N	3					107
								2339	3	3	9							
01	3689	X	3583	-0-		-106	-0-	155	1	927	2	N	43					150
								2454	3	47	9							
02	3304	X	2912	-0-		-392	-0-	138	1	448	2	N	1	1	8			150
								2325	3	1	9							
03	3658	X	3355	-0-		-303	-0-	166	1	55	2	N	9	6	8			153
								3124	3	10	9							
04	3540	X	3307	-0-		-233	-0-	161	1	79	2	N	44	1	8			196
								3019	3	48	9							
05	3658	X	3068	-0-		-590	-0-	79	1	45	2	N	37	188	1	3	8	42
								2903	3	41	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	61	1	464	2	N	1	1	8			35
								805	3	1	9							
01	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-					35
								754	3									
02	672	N	639	-0-		-33	-0-	26	1	96	2	N	16	1	8			50
								499	3	18	9							
03	1333	N	861	-0-		-472	-0-	37	1	14	2	N	-0-					50
								810	3									
04	1050	N	842	-0-		-208	-0-	37	1	20	2	N	1	1	8			50
								784	3	1	9							
*05	801	N	801	-0-		-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					50
								753	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
01	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

12	4785	X	4785	-0-		-0-	-0-	218	1	1669	2	N	4	4	8			27
								2894	3	4	9							
01	4580	X	4580	-0-		-0-	-0-	202	1	1201	2	N	-0-					27
								3177	3									
02	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	202	1	743	2	N	79					106
								3859	3	87	9							
03	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	188	1	71	2	N	16	2	8			120
								4081	3	18	9							
04	2280	X	2242	-0-		-38	-0-	100	1	54	2	N	2	2	8			120
								2086	3	2	9							
05	2356	X	2147	-0-		-209	-0-	94	1	30	2	N	64	158	1			26
								1953	3	70	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

12	2852	X	911	-0-		-1941	-0-	41	1	318	2	N	-0-					26
								552	3									
01	2852	X	1560	-0-		-1292	-0-	68	1	409	2	N	-0-					26
								1083	3									
02	2576	X	1025	-0-		-1551	-0-	49	1	157	2	N	1	1	8			26
								818	3	1	9							
03	2635	X	1161	-0-		-1474	-0-	58	1	19	2	N	2	2	8			26
								1082	3	2	9							
04	1500	X	1182	-0-		-318	-0-	58	1	29	2	N	1	1	8			26
								1094	3	1	9							
05	1550	X	1038	-0-		-512	-0-	27	1	15	2	N	2	2	8			26
								994	3	2	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	3	2	6	3	N	-0-					15
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					15
							251	3									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	5					20
							315	3	6	9							
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	63	31	8			52
							461	3	69	9							
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	1	1	18	3	N	7	2	8			57
							8	9									
05	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			57

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

12	1519	N	599	-0-	-920	-0-	26	1	204	2	N	14					136
							354	3	15	9							
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	93	1	554	2	N	68	176	1	2	8	26
							1466	3	75	9							
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	N	4					30
							671	3	4	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	15	2	N	34	11	8			53
							862	3	37	9							
04	2130	N	1663	-0-	-467	-0-	79	1	39	2	N	63					116
							1476	3	69	9							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	20	1	12	2	N	-0-					116
							749	3									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	718	2	N	31					69
							1245	3	34	9							
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	N	23					92
							918	3	25	9							
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	267	2	N	31					123
							1386	3	34	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	26	2	N	12					135
							1480	3	13	9							
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	21					156
							1689	3	23	9							
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	N	17					173
							1399	3	19	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					214
							41	3									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					214
							67	3									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	5	2	N	-0-					214
							28	3									
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	1	2	N	-0-					214
							39	3									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	2	2	N	-0-					214
							64	3									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					214

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	N	-0-					80
							663	3									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	N	1	1	8			80
							715	3	1	9							
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	29	1	93	2	N	1	1	8			80
							485	3	1	9							
03	1085	N	445	-0-	-640	-0-	22	1	7	2	N	6	6	8			80
							409	3	7	9							
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	34	1	17	2	N	2	2	8			80
							634	3	2	9							
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	N	3	3	8			80
							586	3	3	9							

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

12	465	N	254	-0-	-211	-0-	11	1	89	2	N	-0-					107
							154	3									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					107
							320	3									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					107
							289	3									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	3	2	N	3	3	8			107
							197	3	3	9							
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			107
							53	3	1	9							
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	13	2	N	3	3	8			107
							805	3	3	9							

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	133	1	1105	2	N	-0-					140
							1731	3									
01	3100	N	3567	-0-	467	467	156	1	935	2	N	2					142
							2474	3	2	9							
02	2800	N	2432	-0-	-368	99	115	1	374	2	N	-0-					142
							1943	3									
03	2626	N	2527	-0-	-99	-0-	126	1	41	2	N	-0-					142
							2360	3									
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	4	4	8			142
							2246	3	4	9							
*05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	62	1	36	2	N	3	3	8			142
							2294	3	3	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	99	1	775	2	N	-0-					184
							1343	3									
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	132	1	789	2	N	8	1	8			191
							2089	3	9	9							
02	2800	N	2805	-0-	5	5	131	1	425	2	N	38	194	1			35
							2207	3	42	9							
03	3100	N	3441	-0-	341	346	171	1	56	2	N	6	6	8			35
							3207	3	7	9							
04	3000	N	2979	-0-	-21	325	146	1	71	2	N	26	1	8			60
							2733	3	29	9							
*05	2947	N	2622	-0-	-325	-0-	67	1	38	2	N	47	3	8			104
							2465	3	52	9							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	194	1	1512	2	N	20					107
							2621	3	22	9							
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	1086	2	N	2	2	8			107
							2875	3	2	9							
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	161	1	523	2	N	47					154
							2718	3	52	9							
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	208	1	68	2	N	155	193	1	9	8	107
							3919	3	171	9							
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	96	2	N	16	2	8			121
							3660	3	18	9							
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	29	4	8			146
							3770	3	32	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

12	2449	X	583	-0-	-1866	-0-	26	1	204	2	N	-0-					56
							353	3									
01	2449	X	615	-0-	-1834	-0-	27	1	161	2	N	-0-					56
							427	3									
02	2212	X	466	-0-	-1746	-0-	22	1	72	2	N	-0-					56
							372	3									
03	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	24	1	8	2	N	-0-					56
							449	3									
*04	600	X	549	-0-	-51	-0-	27	1	13	2	N	-0-					56
							509	3									
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					56
							699	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	405	1	981	2	N	1	1	8			130
							1701	3	1	9							
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	400	1	722	2	N	9					139
							1911	3	10	9							
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	354	1	331	2	N	1	1	8			139
							1721	3	1	9							
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	404	1	41	2	N	6	6	8			139
							2342	3	7	9							
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	384	1	56	2	N	16	1	8			154
							2141	3	18	9							
*05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	38	2	N	13	3	8			164
							2416	3	14	9							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590

12	1240	N	12	-0-	-1228	-0-	1	1	4	2	N	-0-					50
							7	3									
01	930	N	149	-0-	-781	-0-	7	1	39	2	N	-0-					50
							103	3									
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					50
							21	3									
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	127	1	989	2	N	9	2	8			174
							1715	3	10	9							
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	118	1	707	2	N	10	10	8			174
							1870	3	11	9							
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	379	2	N	6	3	8			177
							1967	3	7	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	39	2	N	87	78	8			186
							2257	3	96	9							
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	24	24	8			186
							2253	3	26	9							
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	N	55	50	8			191
							1845	3	61	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	335	1	2614	2	N	-0-					62
							4531	3									
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	323	1	1930	2	N	41	1	8			102
							5107	3	45	9							
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	306	1	992	2	N	17	1	8			118
							5155	3	19	9							
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	371	1	122	2	N	8	6	8			120
							6974	3	9	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	1	1	8			120
							6587	3	1	9							
*05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	167	1	96	2	N	3	3	8			120
							6166	3	3	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

12	310	N	163	-0-	-147	-0-	7	1	57	2	N	-0-					75
							99	3									
01	682	N	300	-0-	-382	-0-	13	1	77	2	N	5					80
							204	3	6	9							
02	588	N	238	-0-	-350	-0-	11	1	37	2	N	-0-					80
							190	3									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	2	2	8			80
							383	3	2	9							
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	6	1	3	2	N	-0-					80
							117	3									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	132	2	8			210
							1707	3	145	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	88	1	684	2	N	-0-					122
							1186	3									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	80	1	479	2	N	1	1	8			122
							1268	3	1	9							
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	79	1	257	2	N	2					124
							1337	3	2	9							
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	20	2	N	3	3	8			124
							1161	3	3	9							
04	1200	N	985	-0-	-215	-0-	48	1	23	2	N	21	1	8			144
							891	3	23	9							
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	29	1	17	2	N	29	1	8			172
							1067	3	32	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	193	1	1508	2	N	8					92
							2615	3	9	9							
01	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	188	1	1127	2	N	29	1	8			120
							2982	3	32	9							
02	4032	X	3804	-0-	-228	-0-	177	1	575	2	N	60					180
							2986	3	66	9							
03	4464	X	3758	-0-	-706	-0-	183	1	60	2	N	74	194	1	21	8	39
							3434	3	81	9							
04	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	189	1	92	2	N	56	8	8			87
							3543	3	62	9							
05	4340	X	3751	-0-	-589	-0-	97	1	55	2	N	37	10	8			114
							3558	3	41	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	122	1	992	2	N	10					161
							1553	3	11	9							
01	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	121	1	718	2	N	10					171
							1900	3	11	9							
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	100	1	370	2	N	35	188	1			18
							1919	3	39	9							
03	2976	X	2766	-0-	-210	-0-	119	1	45	2	N	7					25
							2594	3	8	9							
04	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	119	1	65	2	N	9	1	8			33
							2499	3	10	9							
05	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	120	1	38	2	N	17					50
							2471	3	19	9							

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					37
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	10	1	58	2	N	20					57
							153	3	22	9							
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	7	1	24	2	N	35					92
							124	3	39	9							
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	3					95
							162	3	3	9							
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	21	1	8			115
							210	3	23	9							
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	63	3	8			175
							234	3	69	9							

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

12	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	413	1	4965	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	470	1	4784	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	3125	-0-	-2335	-0-	316	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	2909	-0-	-2857	-0-	234	1	2675	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	3308	-0-	-2272	-0-	332	1	2976	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3704	-0-	-1659	-0-	459	1	3245	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

12	2697	N	1818	-0-	-879	-0-	283	1	1535	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	155	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	261	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	348	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	293	1	2232	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3205	-0-	105	105	335	1	2870	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

12	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	81	1	3397	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	93	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	78	1	3329	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	93	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	93	1	2625	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	250	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	275	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	237	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	290	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	252	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	210	1	1000	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11710	X	11710	-0-	-0- B	-0-	1240	1	10445	2	N	23	175 0		51
							25	9							
01	11439	X	11162	-0-	-277 B	-0-	877	1	10285	2	N	-0-			51
02	10892	X	10062	-0-	-830 B	-0-	806	1	9256	2	N	-0-			51
03	12059	X	10421	-0-	-1638 B	-0-	890	1	9531	2	N	-0-			51
04	DLQ G-10		10008	-0-	10008 B	10008	778	1	9194	2	N	33			84
							36	9							
05	DLQ G-10		10171	-0-	10171 B	20179	864	1	9290	2	N	15			99
							17	9							

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

12	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	139	1	1823	3	N	7			121
							8	9							
01	2170	N	1599	-0-	-571	-0-	101	1	1489	3	N	8			129
							9	9							
02	1848	N	1695	-0-	-153	-0-	115	1	1567	3	N	12			141
							13	9							
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	110	1	1745	3	N	8			149
							9	9							
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	125	1	1624	3	N	4			153
							4	9							
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	3	N	1			154
							1	9							

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

12	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	44	1	2059	3	N	15			57
							17	9							
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	52	1	1862	3	N	23			80
							25	9							
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	3	N	21			101
							23	9							
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	58	1	1919	3	N	16			117
							18	9							
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	59	1	1833	3	N	21			138
							23	9							
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	16			154
							18	9							

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4978	-0-	-726	-0-	221	1	4722	3	N	32	181	1			75
							35	9									
01	5456	X	5156	-0-	-300	-0-	213	1	4869	3	N	67					142
							74	9									
02	4956	X	4943	-0-	-13	-0-	221	1	4686	3	N	33					175
							36	9									
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	254	1	5203	3	N	41					216
							45	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	197	1	4387	3	N	40	181	1			75
							44	9									
05	5487	X	5440	-0-	-47	-0-	246	1	5175	3	N	17	5	8			87
							19	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

12	INC G-10		1843	-0-	1843	5733	1843	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		2146	-0-	2146	7879	2146	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		346	-0-	346	8225	346	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	8225					N	-0-					-0-
04	INC G-10		467	-0-	467	8692	467	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

12	589	N	463	-0-	-126	-0-	61	1	402	3	N	-0-					-0-
01	682	N	434	-0-	-248	-0-	61	1	373	3	N	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	55	1	353	3	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	64	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	60	1	239	3	N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	66	1	878	3	N	-0-					17
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					17
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	59	1	915	3	N	-0-					17
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	3	N	-0-					17
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	N	-0-					17
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	64	1	914	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

12	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	221	1	4343	3	N	5					29
							6	9									
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	213	1	4101	3	N	2					31
							2	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	197	1	4088	3	N	12					43
							13	9									
03	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	205	1	3897	3	N	8					51
							9	9									
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	221	1	4134	3	N	13					64
							14	9									
*05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	3	N	24	4	8			84
							26	9									

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

12	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	49	1	195	2	N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	2	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	N	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	85	1	143	2	N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	189	1	744	2	N	-0-			-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	176	1	761	2	N	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	194	1	554	2	N	-0-			-0-
03	930	N	759	-0-	-171	-0-	282	1	477	2	N	-0-			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	408	2	N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	96	1	275	2	N	-0-			-0-
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	126	1	214	2	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	152	1	599	2	N	-0-			-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	160	1	691	2	N	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	178	1	509	2	N	-0-			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	244	1	413	2	N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	2	N	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	56	1	94	2	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5540) 02401 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
STATE SLICK #2A WELL #: 1 RRCID -> 173577 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 5688 - 5694

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
AL-SW BTLT WELL #: 1 RRCID -> 160388 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5587 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	23	-0-	-1775	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. //CONT.// 405950
STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
TRUSTEE #2A WELL #: 1 RRCID -> 171653 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5473 - 5485

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
JAYNE ANN WELL #: 1 RRCID -> 263076 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4447 - 4451

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

STATE OF TEXAS SLICK #6 WELL #: 1 RRCID -> 263077 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5204

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	353 801	1 9	361	2	Y	728	789	1			97
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	373 920	1 9	340	2	Y	836	662	1			271
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	330 714	1 9	356	2	Y	649	788	1			132
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	250 749	1 9	261	2	Y	681	657	1			156
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	209 699	1 9	216	2	Y	635	664	1			127
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	181 1009	1 9	190	2	Y	917	901	1			143

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	169	2	Y	18	25	1			20
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	195	2	Y	15					35
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	23 14	1 9	92	2	Y	13	26	1			22
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	16 33	1 9	58	2	Y	30	13	1			39
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	18 95	1 9	74	2	Y	86	33	1			92
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15 50	1 9	93	2	Y	45	78	1			59

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	123	-0-	-218	-0-	21	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		38	-0-	38	59	8	1	29	2	Y	1					1
							1	9									
04	497	N	438	-0-	-59	-0-	84	1	345	2	Y	8					9
							9	9									
*05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	615	1	3941	2	Y	100	7	1			102
							110	9									

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	853	1	4167	2	Y	71	98	1			80
							78	9									
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	934	1	4511	2	Y	60					140
							66	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	837	1	3381	2	Y	53	103	1			90
							58	9									
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1003	1	3678	2	Y	122	50	1			162
							134	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	831	1	3417	2	Y	93	138	1			117
							102	9									
*05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	893	1	5722	2	Y	95	100	1			112
							105	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

12	7905	X	7587	-0-	-318	-0-	1218	1	5697	3	N	611	611	1			180
							672	9									
01	7905	X	7562	-0-	-343	-0-	514	1	6377	3	N	610	601	1			189
							671	9									
02	7140	X	6804	-0-	-336	-0-	362	1	5820	3	N	565	610	1			144
							622	9									
03	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	204	1	6572	3	N	581	607	1			118
							639	9									
04	INC G-10		7262	-0-	7262	7262	455	1	6140	3	N	606	595	1			129
							667	9									
05	INC G-10		7451	-0-	7451	14713	453	1	6363	3	N	577	532	1			174
							635	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	12033	-0-	-584	-0-	828	1	10984	3	N	201	85	1			207
							221	9									
01	12338	X	10416	-0-	-1922	-0-	743	1	9513	3	N	145	235	1			117
							160	9									
02	11536	X	10558	-0-	-978	-0-	154	1	10263	3	N	128	49	1			196
							141	9									
03	12772	X	10823	-0-	-1949	-0-	1175	1	9477	3	N	155	223	1			128
							171	9									
04	INC G-10		10484	-0-	10484	10484	1286	1	9040	3	N	144	226	1			46
							158	9									
05	INC G-10		10656	-0-	10656	21140	838	1	9647	3	N	155	143	1			58
							171	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

12	372	N	262	-0-	-110	-0-	44	1	204	3	N	13	1	1			66
							14	9									
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	23	1	189	3	N	23	1	1			88
							25	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	N	17	2	1			103
							19	9									
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	157	3	N	16	1	1			118
							18	9									
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	26	93	1			51
							29	9									
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	15	1	1			65
							17	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	234 130	1 9	3102	3	N	118	218	1			115
01	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	222 90	1 9	2777	3	N	82	12	1			185
02	3024	X	2657	-0-	-367	-0-	32 103	1 9	2522	3	N	94	207	1			72
03	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	299 83	1 9	2270	3	N	75	10	1			137
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	304 98	1 9	2122	3	N	89	11	1			215
05	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	199 105	1 9	2268	3	N	95	199	1			111

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1843	-0-	-141	-0-	285	1	1332	3	N	205	192	1			301
							226	9									
01	1984	X	1781	-0-	-203	-0-	118	1	1435	3	N	207	182	1			326
							228	9									
02	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	81	1	1309	3	N	192	376	1			142
							211	9									
03	1829	X	1640	-0-	-189	-0-	43	1	1377	3	N	200	183	1			159
							220	9									
04	1770	X	1678	-0-	-92	-0-	102	1	1361	3	N	195	188	1			166
							215	9									
05	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	101	1	1411	3	N	175	201	1			140
							193	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	84	1	1108	3	N	68	9	1			212
							75	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	3	N	55	179	1			88
							61	9									
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	26	1	1141	3	N	37	5	1			120
							41	9									
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	145	1	1060	3	N	52	125	1			47
							57	9									
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	994	3	N	55	5	1			97
							61	9									
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	113	1	1204	3	N	54	79	1			72
							59	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1361	-0-	-158	-0-	93	1	1229	3	N	35	9	1			101
							39	9									
01	1426	X	1237	-0-	-189	-0-	91	1	1080	3	N	60	5	1			156
							66	9									
02	1400	X	1169	-0-	-231	-0-	12	1	1116	3	N	37	5	1			188
							41	9									
03	1550	X	1201	-0-	-349	-0-	126	1	1018	3	N	52	198	1			42
							57	9									
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	176	1	1214	3	N	51	6	1			87
							56	9									
*05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	43	5	1			125
							47	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	5	1	1			84
							6	9									
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	5	1	1			88
							6	9									
02	280	X	218	-0-	-62	-0-	7	1	208	3	N	3	1	1			90
							3	9									
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	29	1	219	3	N	6	1	1			95
							7	9									
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	8	1	63	3	N	-0-					95
05	186	X	114	-0-	-72	-0-	8	1	103	3	N	3					98
							3	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	543	1	2542	3	Y	88	14	1			142
							97	9									
01	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	221	1	2782	3	Y	86	101	1			127
							95	9									
02	2996	X	2761	-0-	-235	-0-	157	1	2519	3	Y	77	13	1			191
							85	9									
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	86	1	2766	3	Y	84	160	1			115
							92	9									
04	INC	G-10	2857	-0-	2857	2857	196	1	2582	3	Y	72	8	1			179
							79	9									
05	INC	G-10	2883	-0-	2883	5740	184	1	2583	3	Y	105	91	1			193
							116	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	16	1	78	3	N	12					111
							13	9									
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	106	3	N	5					116
							6	9									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	91	3	N	2					118
							2	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					118
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2					120
							2	9									
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					120

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					37
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					37
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	17	3	Y	1	107	1			-0-
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	219	1	205	3	Y	135	127	1			8
							149	9									
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	344	1	70	3	Y	98	88	1			18
							108	9									
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	56	61	1			13
							62	9									
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	Y	60	35	1			38
							66	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	97	1	451	3	N	12	2	1			182
							13	9									
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	38	1	306	3	N	7	1	1			188
							8	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	10	2	1			196
							11	9									
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	12	1	376	3	N	7	2	1			201
							8	9									
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	4	1	1			204
							4	9									
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	9	158	1			55
							10	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12906 - 13370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

12	1426	X	682	-0-	-744	-0-	157	1	326	3	N	181	387	1			133
							199	9									
01	1426	X	626	-0-	-800	-0-	155	1	249	3	N	202	186	1			149
							222	9									
02	1036	X	840	-0-	-196	-0-	185	1	500	3	N	141	195	1			95
							155	9									
03	713	X	394	-0-	-319	-0-	90	1	71	3	N	212	192	1			115
							233	9									
04	690	X	490	-0-	-200	-0-	31	1	276	3	N	166	192	1			89
							183	9									
*05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	149	1	484	3	N	170	191	1			68
							187	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	249	1	777	3	N	52	363	1			72
							57	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	234	1	656	3	N	58					130
							64	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	234	1	630	3	N	56					186
							62	9									
03	1085	N	566	-0-	-519	-0-	33	1	512	3	N	19					205
							21	9									
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	214	1	813	3	N	83	156	1			132
							91	9									
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	256	1	611	3	N	44					176
							48	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	648	1	3032	3	N	472	584	1			275
							519	9									
01	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	268	1	3336	3	N	500	392	1			383
							550	9									
02	3864	X	3471	-0-	-393	-0-	174	1	2834	3	N	421	401	1			403
							463	9									
03	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	93	1	3104	3	N	421	385	1			439
							463	9									
04	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	221	1	2977	3	N	410	529	1			320
							451	9									
05	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	214	1	3028	3	N	432	324	1			428
							475	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	778	-0-	-152	-0-	126	1	586	3	Y	60	66	1			26
							66	9									
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	55	1	630	3	Y	49	26	1			49
							54	9									
02	784	N	649	-0-	-135	-0-	33	1	549	3	Y	61	75	1			35
							67	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	97	35	1			97
							107	9									
04	INC G-10		626	-0-	626	626	39	1	499	3	Y	80	81	1			96
							88	9									
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					96

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	2404	1	9517	3	N	123	189	1			205
							135	9									
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	3079	1	11303	3	N	117	191	1			131
							129	9									
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	2505	1	9312	3	N	117					248
							129	9									
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	2361	1	10813	3	N	91	194	1			145
							100	9									
04	INC G-10		11851	-0-	11851	11851	1568	1	10174	3	N	99	174	1			70
							109	9									
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	11851					N	NO RPT					70

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

12	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	778	1	3638	3	N	285	210	1			262
							314	9									
01	5301	X	4504	-0-	-797	-0-	321	1	3915	3	N	244	202	1			304
							268	9									
02	4676	X	3691	-0-	-985	-0-	239	1	3236	3	N	196	210	1			290
							216	9									
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	124	1	3807	3	N	215	382	1			123
							237	9									
04	4650	X	3759	-0-	-891	-0-	259	1	3246	3	N	231	272	1			82
							254	9									
05	4743	X	3769	-0-	-974	-0-	236	1	3288	3	N	223	152	1			153
							245	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

12	87668	X	55116	-0-	-32552	-0-	171	1	50445	3	N	4091	4242	1			598
							4500	9									
01	87668	X	49832	-0-	-37836	-0-	146	1	45647	3	N	3672	3899	1			371
							4039	9									
02	79184	X	41533	-0-	-37651	-0-	19	1	38182	3	N	3029	3081	1			319
							3332	9									
03	68417	X	42390	-0-	-26027	-0-	159	1	38886	3	N	3041	3091	1			269
							3345	9									
04	INC G-10		37918	-0-	37918	37918	151	1	34733	3	N	2758	2780	1			247
							3034	9									
05	INC G-10		36750	-0-	36750	74668	2843	1	31186	3	N	2474	2404	1			317
							2721	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	4459	-0-	-14389	-0-	712	1	3330	3	N	379	390	1			474
							417	9									
01	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	2	257	1			219
02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					N	-0-					219
03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					219
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10787	-0-	-1148	-0-	1660	1	7764	3	N	1239	1187	1			206
							1363	9									
01	11935	X	10368	-0-	-1567	-0-	700	1	8358	3	N	1191	1182	1			215
							1310	9									
02	10780	X	9045	-0-	-1735	-0-	455	1	7421	3	N	1063	1035	1			243
							1169	9									
03	11935	X	9685	-0-	-2250	-0-	254	1	8192	3	N	1126	1077	1			292
							1239	9									
04	INC G-10		8968	-0-	8968	8968	540	1	7283	3	N	1041	956	1			377
							1145	9									
05	INC G-10		9002	-0-	9002	17970	522	1	7326	3	N	1049	1189	1			237
							1154	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	26791	-0-	-2783	-0-	4210	1	19689	3	N	2629	2674	1			559
							2892	9									
01	29574	X	25479	-0-	-4095	-0-	1679	1	20977	3	N	2566	2745	1			380
							2823	9									
02	26712	X	21260	-0-	-5452	-0-	1100	1	17642	3	N	2289	2479	1			190
							2518	9									
03	29574	X	22833	-0-	-6741	-0-	614	1	19744	3	N	2250	2178	1			262
							2475	9									
04	INC G-10		20098	-0-	20098	20098	1206	1	16628	3	N	2058	1883	1			437
							2264	9									
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	20098					N	NO RPT					437

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	10856	-0-	-16300	-0-	1858	1	8691	3	Y	279	328	1			124
							307	9									
01	25916	X	754	-0-	-25162	-0-	81	1	664	3	Y	8	82	1			50
							9	9									
02	17892	X	-0-	-0-	-17892	-0-					Y	-0-	31	1			19
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	3	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					178
01	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	100	1			78
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					Y	-0-					78
03	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-	49	1			29
04	T. A.		104	-0-	104	104	1	1	94	3	Y	8					37
							9	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	24326	-0-	-4969	-0-	1669	1	22143	3	N	467	362	1			289
							514	9									
01	27776	X	23650	-0-	-4126	-0-	1725	1	21460	3	N	423	477	1			235
							465	9									
02	24472	X	20751	-0-	-3721	-0-	244	1	20099	3	N	371	484	1			122
							408	9									
03	26319	X	22360	-0-	-3959	-0-	2536	1	19397	3	N	388	273	1			237
							427	9									
04	INC G-10		20981	-0-	20981	20981	2650	1	17894	3	N	397	478	1			156
							437	9									
05	INC G-10		21041	-0-	21041	42022	1752	1	18907	2	N	347	250	1			253
							382	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

12	0	W	17359	-0-	17359	455488	189	1	14530	3	Y	2400	2054	1			347
							2640	9									
01	479795	X	24307	-0-	-455488	-0-	431	1	20724	3	Y	2865	3141	1			71
							3152	9									
02	21924	X	11774	-0-	-10150	-0-	819	1	9753	3	Y	1093	1101	1			63
							1202	9									
03	18507	X	8282	-0-	-10225	-0-	226	1	7025	3	Y	937	861	1			139
							1031	9									
*04	16620	X	5791	-0-	-10829	-0-	323	1	4623	3	Y	768	688	1			218
							845	9									
*05	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					218

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

12	144615	X	36580	-0-	-108035	-0-	15	1	36047	3	N	471	387	1			342
							518	9									
01	144615	X	33849	-0-	-110766	-0-	1	1	33463	3	N	350	371	1			321
							385	9									
02	130620	X	28647	-0-	-101973	-0-	28313	3	334	9	N	304	378	1			247
03	144615	X	30860	-0-	-113755	-0-	1	1	30507	3	N	320	370	1			197
							352	9									
*04	139950	X	28061	-0-	-111889	-0-	27755	3	306	9	N	278	184	1			291
*05	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					291

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	121	-0-	-344	-0-	9	1	111	3	N	1	1	1			134
							1	9									
01	465	#	302	-0-	-163	-0-	32	1	270	3	N	-0-	116	1			18
02	420	#	93	-0-	-327	-0-	1	1	92	3	N	-0-					18
03	465	#	456	-0-	-9	-0-	37	1	413	3	N	5	2	1			21
							6	9									
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	3	1	1			23
							3	9									
05	310	#	219	-0-	-91	-0-	20	1	197	3	N	2					25
							2	9									

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	#	16228	-0-	-3674	-0-	379	1	15681	2	Y	153	180	1			229
							168	9									
01	19809	#	16965	-0-	-2844	-0-	434	1	16193	2	Y	307	208	1			328
							338	9									
02	17892	#	13455	-0-	-4437	-0-	281	1	12980	2	Y	176	379	1			125
							194	9									
03	19809	#	16898	-0-	-2911	-0-	368	1	16292	2	Y	216	194	1			147
							238	9									
04	16045		16045	-0-	-0-	-0-	479	1	15369	2	Y	179					326
							197	9									
05	16058		12205	-0-	-3853	-0-	505	1	11561	2	Y	126	388	1			64
							139	9									

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					101

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					154
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					154
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BURNS, M. G. WELL #: 8 RRCID -> 200426 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 13754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) //CONT.// 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC //CONT.// 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (ANOMALINA) 03776 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1113 RRCID -> 194234 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11064 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	900	#	2	-0-	-898	-0-	2	3			N	-0-					262
*07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					262
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					262
*09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					262
*10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					262
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	182	1			80
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) //CONT.// 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN - HEIRS "A" WELL #: 18 RRCID -> 073725 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN HEIRS "A" WELL #: 1141 RRCID -> 075659 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					25

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10734 - 10744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (FRIO,LOWER) 03778 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 4044 RRCID -> 195886 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9794 - 9900

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013																		

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

12	248	N	79	-0-	-169		-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-		-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

12	10324	X	2602	-0-	-7722	-0-	210	1	2370	2	Y	20	26	1							6
							22	9													
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	210	1	2240	2	Y	26	17	1							15
							29	9													
02	3360	X	2184	-0-	-1176	-0-	227	1	1938	2	Y	17	27	1							5
							19	9													
03	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	218	1	2253	2	Y	25	19	1							11
							28	9													
04	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	156	1	2192	2	Y	9	10	1							10
							10	9													
05	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	197	1	2120	2	Y	13	18	1							5
							14	9													

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22367	X	7370	-0-	-14997	-0-	595	1	6712	2	Y	57	107	1			31
							63	9									
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	628	1	6702	2	Y	125	110	1			46
							138	9									
02	7616	X	6756	-0-	-860	-0-	694	1	5923	2	Y	126	108	1			64
							139	9									
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	702	1	7231	2	Y	143	109	1			98
							157	9									
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	514	1	7203	2	Y	182	108	1			172
							200	9									
*05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	635	1	6858	2	Y	145	103	1			214
							160	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

12	16035	X	3553	-0-	-12482	-0-	286	1	3220	2	Y	43	83	1			22
							47	9									
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	568	1	6061	2	Y	97	85	1			34
							107	9									
02	5964	X	5567	-0-	-397	-0-	572	1	4887	2	Y	98	84	1			48
							108	9									
03	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	548	1	5645	2	Y	112	86	1			74
							123	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	442	1	6197	2	Y	141	85	1			130
							155	9									
05	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	553	1	5967	2	Y	112	81	1			161
							123	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

12	15778	X	5263	-0-	-10515	-0-	419	1	4722	2	Y	111	148	1			50
							122	9									
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	452	1	4817	2	Y	148	97	1			101
							163	9									
02	5768	X	5027	-0-	-741	-0-	516	1	4404	2	Y	97	154	1			44
							107	9									
03	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	426	1	4391	2	Y	137	104	1			77
							151	9									
04	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	326	1	4566	2	Y	57	56	1			78
							63	9									
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	396	1	4273	2	Y	74	104	1			48
							81	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52268	X	17253	-0-	-35015	-0-	1377	1	15531	2	Y	314	409	1			129
							345	9									
01	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	1447	1	15427	2	Y	415	273	1			271
							457	9									
02	16968	X	7692	-0-	-9276	-0-	779	1	6654	2	Y	235	402	1			104
							259	9									
03	18662	X	14871	-0-	-3791	-0-	1282	1	13215	2	Y	340	260	1			184
							374	9									
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	603	1	8458	2	Y	113	127	1			170
							124	9									
*05	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	1276	1	13776	2	Y	205	264	1			111
							226	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1887	-0-	-221	-0-	1867	2	20	9	N	18					173
01	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1771	2	20	9	N	18					191
02	1904	X	1706	-0-	-198	-0-	1687	2	19	9	N	17					208
03	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1862	2	18	9	N	16					224
04	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1834	2	20	9	N	18					242
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1867	2	6	9	N	5					247

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			N	-0-					175
01	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			N	-0-					175
02	1736	X	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					175
03	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					175
04	1830	X	1674	-0-	-156	-0-	1674	2			N	-0-					175
05	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					175

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					111
01	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	1393	2	4	9	N	4					115
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					117
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	N	2					119
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					122
05	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	1489	2	3	9	N	3					125

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					20
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					20
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	2			N	-0-					20
03	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					20
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					20

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	1560	2	4	9	N	4					169
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1868	2	20	9	N	18					187
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	N	13					200
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16					216
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15					231
05	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	1590	2	11	9	N	10					241

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MARGO WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					29
01	1085	X	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					29
02	980	X	835	-0-	-145	-0-	835	2			N	-0-					29
03	992	X	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					29
04	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					29
05	961	X	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					29

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3					77
01	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	1101	2	4	9	N	4					81
02	1064	X	1013	-0-	-51	-0-	1010	2	3	9	N	3					84
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2					86
04	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	1129	2	3	9	N	3					89
05	1178	X	1168	-0-	-10	-0-	1162	2	6	9	N	5					94

MARGO WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	430	2	72	9	N	65					189
01	496	X	462	-0-	-34	-0-	408	2	54	9	N	49	182	1			56
02	448	X	436	-0-	-12	-0-	385	2	51	9	N	46					102
03	496	X	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					154
04	480	X	462	-0-	-18	-0-	375	2	87	9	N	79	182	1			51
05	496	X	432	-0-	-64	-0-	363	2	69	9	N	63					114

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1113	-0-	-189	-0-	1109	2	4	9	N	4					41
01	1333	X	923	-0-	-410	-0-	915	2	8	9	N	7					48
02	1204	X	951	-0-	-253	-0-	940	2	11	9	N	10					58
03	1333	X	860	-0-	-473	-0-	851	2	9	9	N	8					66
04	1140	X	881	-0-	-259	-0-	873	2	8	9	N	7					73
05	1116	X	891	-0-	-225	-0-	876	2	15	9	N	14					87

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	434	X	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	392	X	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	486	1	3225	2	N	161	179	1			195
							177	9									
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	307	1	2699	2	N	72					267
							79	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2770	2	N	108	179	1			196
							119	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2581	2	N	24					220
							26	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	293	1	1947	2	N	22	177	1			65
							24	9									
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	449	1	3096	2	N	45					110
							50	9									

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	411	1	1882	2	N	31					133
							34	9									
01	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	315	1	1649	2	N	42	160	1			15
							46	9									
02	2240	X	2168	-0-	-72	-0-	273	1	1854	2	N	37					52
							41	9									
03	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	319	1	2229	2	N	34					86
							37	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	314	1	2108	2	N	31					117
							34	9									
*05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	358	1	2282	2	N	31					148
							34	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 4 RRCID -> 200161 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4248 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	138	1			-0-
*01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1209	#	788	-0-	-421	-0-	101	1	643	2	N	40					63
							44	9									

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	153	-0-	-33	-0-	15	1	99	2	N	35					138
							39	9									
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	114	182	1			70
							125	9									
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	32					102
							35	9									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	41					143
							45	9									
04	270	X	191	-0-	-79	-0-	15	1	95	2	N	74	167	1			50
							81	9									
05	279	X	144	-0-	-135	-0-	13	1	91	2	N	36					86
							40	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	411	1	2560	2	N	12					72
							13	9									
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	421	1	2809	2	N	34					106
							37	9									
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	400	1	2855	2	N	36					142
							40	9									
03	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	399	1	2884	2	N	39					181
							43	9									
04	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	402	1	2775	2	N	35					216
							39	9									
05	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	430	1	2953	2	N	27	173	1			70
							30	9									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	147	1	550	2	N	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	105	1	345	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	121	1	431	2	N	-0-					-0-
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	115	1	353	2	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	112	1	330	2	N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	119	1	354	2	N	-0-					-0-

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

12	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	698	1	4633	2	N	9					38
							10	9									
01	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	1131	1	9933	2	N	18					56
							20	9									
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	959	1	8272	2	N	15					71
							17	9									
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	929	1	7324	2	N	31					102
							34	9									
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	776	1	5160	2	N	16					118
							18	9									
05	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	640	1	4408	2	N	11					129
							12	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

12	2077	N	1731	-0-	-346	-0-	368	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	418	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	374	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	2	N	-0-					-0-
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	469	1	1740	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	343	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	216	1	780	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	175	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	254	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	314	1	1378	2	N	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					38
01	372	X	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					38
02	336	X	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					38
03	496	X	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					38
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					38
05	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					38

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

12	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	172	1	1139	2	N	7					131
							8	9									
01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	175	1	1541	2	N	1					132
							1	9									
02	1176	X	1094	-0-	-82	-0-	113	1	974	2	N	6					138
							7	9									
03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	119	1	936	2	N	15					153
							17	9									
04	1650	X	1155	-0-	-495	-0-	150	1	998	2	N	6					159
							7	9									
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	207	1	1429	2	N	10					169
							11	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	556	1	7938	2	N	12					160
							13	9									
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	436	1	7066	2	N	50	179	1			31
							55	9									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	427	1	6914	2	N	42					73
							46	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	447	1	7711	2	N	32					105
							35	9									
04	7260	X	6420	-0-	-840	-0-	368	1	6013	2	N	35					140
							39	9									
*05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	473	1	7696	2	N	43					183
							47	9									

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

12	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	370	1	1383	2	N	44	177	1			99
							48	9									
01	2294	X	1485	-0-	-809	-0-	338	1	1114	2	N	30					129
							33	9									
02	2072	X	1818	-0-	-254	-0-	391	1	1396	2	N	28					157
							31	9									
03	2418	X	1654	-0-	-764	-0-	397	1	1217	2	N	36					193
							40	9									
04	2340	X	1358	-0-	-982	-0-	342	1	1013	2	N	3					196
							3	9									
05	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	352	1	1045	2	N	28	13	1			211
							31	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	787	1	4854	2	N	14					81
							15	9									
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	844	1	5132	2	N	31					112
							34	9									
02	5376	X	5118	-0-	-258	-0-	722	1	4362	2	N	31					143
							34	9									
03	7223	X	4591	-0-	-2632	-0-	762	1	3814	2	N	14					157
							15	9									
04	6990	X	5232	-0-	-1758	-0-	826	1	4397	2	N	8					165
							9	9									
05	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	835	1	4364	2	N	35	166	1			34
							39	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	221	1	3154	2	N	1					160
							1	9									
01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	183	1	2967	2	N	3					163
							3	9									
02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	168	1	2725	2	N	20					183
							22	9									
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	191	1	3300	2	N	33	183	1			33
							36	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	225	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
05	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	195	1	3165	2	N	-0-					35

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	288	-0-	-146	-0-	38	1	250	2	N	-0-					95
01	403	X	137	-0-	-266	-0-	14	1	120	2	N	3					98
							3	9									
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-					98
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	91	159	1			30
							100	9									
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	N	2					32
							2	9									
05	403	X	355	-0-	-48	-0-	45	1	309	2	N	1					33
							1	9									

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	527	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	166	1	1681	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	312	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1620	-0-	-780	-0-	175	1	1432	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	231	1	1863	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1204	1	3630	2	N	-0-					36
01	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	841	1	3447	2	N	-0-					36
02	4284	X	3377	-0-	-907	-0-	301	1	3041	2	N	32	32	1			36
							35	9									
03	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	647	1	3354	2	N	-0-					36
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	452	1	3709	2	N	32	32	1			36
							35	9									
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	460	1	3719	2	N	43	43	1			36
							47	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	25	-0-	-1339	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	90	-0-	-1274	-0-	18	1	72	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	275	-0-	-957	-0-	24	1	248	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1116	X	833	-0-	-283	-0-	135	1	698	2	N	-0-					-0-
04	810	X	29	-0-	-781	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
05	310	X	86	-0-	-224	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5959	-0-	-1326	-0-	846	1	5113	2	N	-0-					248
01	7285	X	6788	-0-	-497	-0-	1191	1	5597	2	N	-0-					248
02	6580	X	6288	-0-	-292	-0-	944	1	5344	2	N	-0-					248
03	7285	X	7099	-0-	-186	-0-	919	1	6180	2	N	-0-					248
04	7020	X	5647	-0-	-1373	-0-	624	1	4991	2	N	29	29	1			248
							32	9									
05	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	1292	1	5467	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	360	1	2177	2	N	-0-					147
01	3503	X	2171	-0-	-1332	-0-	381	1	1790	2	N	-0-					147
02	3164	X	2323	-0-	-841	-0-	349	1	1974	2	N	-0-					147
03	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	283	1	1900	2	N	-0-					147
04	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	250	1	1997	2	N	12	12	1			147
							13	9									
*05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	576	1	2434	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	771	-0-	-221	-0-	109	1	662	2	N	-0-					57
01	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	181	1	850	2	N	-0-					57
02	1260	X	461	-0-	-799	-0-	69	1	392	2	N	-0-					57
03	1395	X	664	-0-	-731	-0-	86	1	578	2	N	-0-					57
04	990	X	57	-0-	-933	-0-	6	1	51	2	N	-0-					57
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	173	1	731	2	N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	784	-0-	-673	-0-	111	1	673	2	N	-0-					-0-
01	899	N	127	-0-	-772	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	162	1	916	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	708	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1209	N	252	-0-	-957	-0-	48	1	204	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

12	341	X	109	-0-	-232	-0-	15	1	94	2	N	-0-					77
01	341	X	92	-0-	-249	-0-	16	1	76	2	N	-0-					77
02	196	X	191	-0-	-5	-0-	29	1	162	2	N	-0-					77
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
04	210	X	117	-0-	-93	-0-	13	1	103	2	N	1	1	1			77
							1	9									
05	217	X	37	-0-	-180	-0-	7	1	30	2	N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

12	2697	X	512	-0-	-2185	-0-	73	1	439	2	N	-0-					70
01	2697	X	845	-0-	-1852	-0-	148	1	697	2	N	-0-					70
02	2156	X	970	-0-	-1186	-0-	146	1	824	2	N	-0-					70
03	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	253	1	1699	2	N	-0-					70
04	2040	X	530	-0-	-1510	-0-	59	1	468	2	N	3	3	1			70
							3	9									
05	1085	X	377	-0-	-708	-0-	72	1	305	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

*08	10447	X	9026	-0-	-1421	-0-	356	1	8670	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8220	-0-	-1440	-0-	348	1	7872	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8309	-0-	-991	-0-	342	1	7967	2	N	-0-					-0-
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	348	1	8850	2	N	-0-					-0-
*12	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	405	1	7891	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8201	-0-	-820	-0-	367	1	7834	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5517	-0-	-2883	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	1160	-0-	-8140	-0-	85	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	380	1	10530	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8285	-0-	-23	-0-	322	1	7963	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 12066

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9600) 04509 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRUNI-KILLAM MINERAL FEE WELL #: 5101 RRCID -> 079338 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9628 - 9645

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	183	1	4440	2	Y	13			21
							14	9							
09	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	190	1	4301	2	Y	3			24
							3	9							
10	5177	X	4545	-0-	-632	-0-	187	1	4358	2	Y	-0-			24
11	5010	X	4035	-0-	-975	-0-	153	1	3882	2	Y	-0-			24
*12	5177	X	2100	-0-	-3077	-0-	103	1	1997	2	Y	-0-			24
01	4650	X	3008	-0-	-1642	-0-	135	1	2873	2	Y	-0-			24
02	4200	X	2834	-0-	-1366	-0-	133	1	2701	2	Y	-0-			24
03	4557	X	2320	-0-	-2237	-0-	170	1	2150	2	Y	-0-			24
04	3480	X	2732	-0-	-748	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-			24
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3617	2	Y	70			94
							77	9							

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

12	13051	X	6774	-0-	-6277	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
01	13051	X	6620	-0-	-6431	-0-	540	1	6080	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	4238	-0-	-7214	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	1661	-0-	-8972	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	953	-0-	-9337	-0-	953	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	121	-0-	-6668	-0-	121	2			N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	9833	-0-	9833	31098	547	1	9286	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	12242	-0-	12242	43340	705	1	11537	2	N	-0-					-0-
10		13175	13226	-0-	51	43391	677	1	12549	2	N	-0-					-0-
11		12750	13293	-0-	543	43934	777	1	12373	2	N	130					130
							143	9									
*12		13175	9773	-0-	-3402	40532	767	1	8986	2	N	18					148
							20	9									
01		13175	8329	-0-	-4846	35686	792	1	7508	2	N	26	154	1			20
							29	9									
02		11900	6045	-0-	-5855	29831	792	1	5246	2	N	6					26
							7	9									
03		13175	5128	-0-	-8047	21784	609	1	4496	2	N	21					47
							23	9									
04		12120	2176	-0-	-9944	11840	242	1	1932	2	N	2					49
							2	9									
*05		12524	3929	-0-	-8595	3245	325	1	3600	2	N	4					53
							4	9									

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

*08	409076	X	216560	-0-	-192516	-0-	1342	1	214671	2	Y	497	357	1			192
							547	9									
09	395880	X	214293	-0-	-181587	-0-	1356	1	212399	2	Y	489	534	1			147
							538	9									
10	409076	X	181258	-0-	-227818	-0-	1380	1	179206	2	Y	611	537	1			221
							672	9									
11	395880	X	157606	-0-	-238274	-0-	1339	1	155553	2	Y	649	725	1			145
							714	9									
*12	409076	X	131452	-0-	-277624	-0-	1390	1	129473	2	Y	535	540	1			140
							589	9									
01	409076	X	67652	-0-	-341424	-0-	977	1	66363	2	Y	284	177	1			247
							312	9									
02	369488	X	77286	-0-	-292202	-0-	1239	1	75769	2	Y	253	310	1			190
							278	9									
03	409076	X	76725	-0-	-332351	-0-	1364	1	74922	2	Y	399	362	1			227
							439	9									
04	157620	X	68832	-0-	-88788	-0-	1325	1	67151	2	Y	324	360	1			191
							356	9									
05	131440	X	64117	-0-	-67323	-0-	1364	1	62432	2	Y	292	351	1			132
							321	9									

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2280	2	8	9	N	7					70
01	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1858	2	15	9	N	14					84
02	2408	X	1190	-0-	-1218	-0-	1183	2	7	9	N	6					90
03	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	540	1	1855	2	N	-0-					90
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	540	1	1585	2	N	-0-					90
05	2294	X	846	-0-	-1448	-0-	818	2	28	9	N	25					115

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	#	478	-0-	-855	-0-	478	2	N	-0-					51
01	1829	#	743	-0-	-1086	-0-	743	2	N	-0-					51
02	1652	#	887	-0-	-765	-0-	887	2	N	-0-					51
03	1829	#	1499	-0-	-330	-0-	1499	2	N	-0-					51
04	1350	#	1272	-0-	-78	-0-	1272	2	N	-0-					51
*05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-					51

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	34	1			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10835	X	3481	-0-	-7354	-0-	1510	1	1971	2	N	-0-					104
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1136	1	1830	2	N	-0-					104
02	4340	X	2983	-0-	-1357	-0-	1456	1	1512	2	N	14					118
							15	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	2305	1	2688	2	N	-0-					118
04	INC G-10		3687	-0-	3687	3687	1394	1	2293	2	N	-0-					118
05	INC G-10		3687	-0-	3687	7374	1693	1	1994	2	N	-0-					118

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	78	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	84	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	76	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*04	1980	N	1590	-0-	-390	-0-	64	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	86	1	1938	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	117	1	2773	2	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	72	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*04	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	2			N	-0-					64
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					64
02	728	N	297	-0-	-431	-0-	297	2			N	-0-					64
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					64
04	1320	N	855	-0-	-465	-0-	855	2			N	-0-					64
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					64

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
*04	2760	X	1913	-0-	-847	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1970	-0-	-882	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					1
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					1
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					1
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

12	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	2428	2			Y	-0-					1
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					1
02	2968	X	2456	-0-	-512	-0-	2456	2			Y	-0-					1
03	2852	X	1633	-0-	-1219	-0-	1633	2			Y	-0-					1
*04	3390	X	2039	-0-	-1351	-0-	2039	2			Y	-0-					1
05	3503	X	1682	-0-	-1821	-0-	1682	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

12	713	N	299	-0-	-414	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
*04	2220	X	564	-0-	-1656	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	588	-0-	-1706	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					1
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					1
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					1
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1
*04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

12	4371	X	2562	-0-	-1809	-0-	104	1	2458	2	Y	-0-					-0-
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	157	1	3673	2	Y	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	131	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	104	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	196	1	4657	2	Y	-0-					-0-
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	217	1	4915	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	260	1	6163	2	Y	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	318	1	7419	2	Y	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	302	1	7043	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	309	1	7281	2	Y	-0-					-0-
*04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	301	1	7126	2	Y	-0-					-0-
*05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	343	1	7763	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	658	-0-	-32	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2224	-0-	-845	-0-	89	1	2113	2	Y	20					36
							22	9									
01	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	93	1	2171	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	2212	X	2146	-0-	-66	-0-	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	97	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	81	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	118	1	2675	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	2			N	-0-					25
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					31
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					31
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4					35
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					35
02	1932	N	1123	-0-	-809	-0-	1123	2			N	-0-					35
03	1984	N	1151	-0-	-833	-0-	1151	2			N	-0-					35
04	1290	N	672	-0-	-618	-0-	672	2			N	-0-					35
05	1240	N	293	-0-	-947	-0-	293	2			N	-0-					35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	579	-0-	-1219	-0-	572	2	7	9	N	6					85
01	2201	N	586	-0-	-1615	-0-	586	2			N	-0-					85
02	728	N	368	-0-	-360	-0-	368	2			N	-0-					85
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					85
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					85
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					85

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	271	1	7811	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	218	1	7016	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	7196	X	5874	-0-	-1322	-0-	123	1	5742	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	171	1	5847	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	6660	X	6056	-0-	-604	-0-	180	1	5868	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	175	1	4321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4477	-0-	-731	-0-	4477	2			N	-0-					48
01	5208	X	3961	-0-	-1247	-0-	3953	2	8	9	N	7					55
02	4704	X	3529	-0-	-1175	-0-	3529	2			N	-0-					55
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4578	2	1	9	N	1					56
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			N	-0-					56
05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4202	2			N	-0-					56

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

12	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3815	2	41	9	N	37					77
01	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	3128	2	3	9	N	3					80
02	3584	X	2630	-0-	-954	-0-	2630	2			N	-0-					80
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					80
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3735	2	15	9	N	14					94
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					94

BMT WELL #: 24 RRCID -> 129442 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 9679

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

12	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	115	1	2728	2	Y	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	137	1	3208	2	Y	14	2	1			12
							15	9									
02	2660	X	2607	-0-	-53	-0-	106	1	2480	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	118	1	2792	2	Y	17					26
							19	9									
*04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-	23	1			3
05	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	124	1	2802	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

12	3224	X	1094	-0-	-2130	-0-	1094	2			Y	-0-					2
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					2
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					2
03	1333	X	811	-0-	-522	-0-	811	2			Y	-0-					2
*04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					2
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					1
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					1
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					1
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
*04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

12	2356	N	1653	-0-	-703	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
*04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

12	8463	X	4518	-0-	-3945	-0-	4518	2			Y	-0-					1
01	6758	X	4078	-0-	-2680	-0-	4078	2			Y	-0-					1
02	5404	X	3790	-0-	-1614	-0-	3790	2			Y	-0-					1
03	5828	X	4315	-0-	-1513	-0-	4315	2			Y	-0-					1
*04	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3983	2			Y	-0-					1
05	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			Y	-0-					1

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

12	1147	N	925	-0-	-222	-0-	925	2			Y	-0-					4
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					4
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					4
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					4
*04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			Y	-0-					4
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

12	2883	X	1976	-0-	-907	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1436	-0-	-1447	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*04	1770	X	786	-0-	-984	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		218	-0-	218	227	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	1250	X	1023	-0-	-227	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-	7	1			-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
*04	4500	X	3741	-0-	-759	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	318	1	7532	2	Y	-0-					-0-
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	273	1	6367	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	227	1	5302	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	244	1	5744	2	Y	20					30
							22	9									
*04	6750	X	5019	-0-	-1731	-0-	203	1	4815	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	269	1	6091	2	Y	29	27	1			5
							32	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

12	8959	X	6538	-0-	-2421	-0-	265	1	6273	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	5890	-0-	-3069	-0-	242	1	5648	2	Y	-0-					-0-
02	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	465	1	10837	2	Y	-0-					-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	377	1	8882	2	Y	-0-					-0-
*04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	405	1	9599	2	Y	-0-					-0-
*05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	448	1	10139	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	503	1	3216	2	Y	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	494	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	448	1	2680	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	444	1	2819	2	Y	-0-					-0-
*04	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	385	1	2528	2	Y	-0-					-0-
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	473	1	3126	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	Y	13	11	1			2
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2118	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1960	N	1307	-0-	-653	-0-	1299	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1864	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	3000	N	3628	-0-	628	628	3609	2	19	9	Y	17	16	1			2
*05	3100	N	2500	-0-	-600	28	2487	2	13	9	Y	12	12	1			2

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	110	1	2609	2	Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	99	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	2	Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	82	1	1864	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	111	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	947	-0-	-1797	-0-	39	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1460	-0-	-1609	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*04	2490	N	1067	-0-	-1423	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7866	-0-	-876	-0-	319	1	7547	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	6618	-0-	-2124	-0-	272	1	6346	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6632	-0-	-564	-0-	273	1	6359	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	292	1	6884	2	Y	-0-					-0-
*04	7620	X	6872	-0-	-748	-0-	278	1	6594	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	318	1	7190	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	50	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	103	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	89	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	4496	-0-	-3874	-0-	182	1	4314	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6603	-0-	-465	-0-	271	1	6332	2	Y	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	255	1	5950	2	Y	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8145	2	Y	-0-					-0-
*04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	337	1	7981	2	Y	-0-					-0-
*05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	387	1	8747	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					1
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			Y	-0-					1
*04	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					17
01	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			Y	-0-					17
02	2800	N	4619	-0-	1819	1819	4619	2			Y	-0-					17
03	3100	N	2943	-0-	-157	1662	2943	2			Y	-0-					17
04	4045	X	2383	-0-	-1662	-0-	2383	2			Y	-0-					17
05	5115	X	1832	-0-	-3283	-0-	1832	2			Y	-0-					17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	176	1	4161	2	Y	63					63
							69	9									
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	201	1	4689	2	Y	32	67	1			28
							35	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	185	1	4320	2	Y	53	57	1			24
							58	9									
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	137	1	3238	2	Y	33					57
							36	9									
*04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	179	1	4236	2	Y	2	52	1			7
							2	9									
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	205	1	4649	2	Y	62	58	1			11
							68	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	350	1	8283	2	Y	-0-			-0-
01	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	276	1	6442	2	Y	-0-			-0-
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	286	1	6671	2	Y	-0-			-0-
03	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	303	1	7145	2	Y	-0-			-0-
*04	8340	X	6959	-0-	-1381	-0-	282	1	6677	2	Y	-0-			-0-
05	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	333	1	7540	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			Y	-0-			-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-			-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-			-0-
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-			-0-
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	223	1	5269	2	Y	-0-			-0-
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	210	1	4910	2	Y	-0-			-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	197	1	4583	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	1392	-0-	-1584	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-			-0-
*04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	198	1	4690	2	Y	-0-			-0-
*05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	279	1	6312	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

12	6851	X	1874	-0-	-4977	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
01	6851	X	3200	-0-	-3651	-0-	3200	2			Y	-0-			-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-			-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-			-0-
*04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-			-0-
05	7254	X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	2017	2	Y	-0-			-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1869	2	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	67	1	1561	2	Y	-0-			-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	-0-			-0-
*04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	75	1	1777	2	Y	-0-			-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	87	1	1967	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

12	3100	N	3138	-0-	38	161	3138	2			N	-0-					25
01	3100	N	2968	-0-	-132	29	2938	2	30	9	N	27					52
02	2436	X	1582	-0-	-854	-0-	1576	2	6	9	N	5					57
03	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	1902	2			N	-0-					57
04	2610	X	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-					57
05	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	2092	2	22	9	N	20					77

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9235	2	73	9	Y	66	77	1			8
01	9176	X	7359	-0-	-1817	-0-	7314	2	45	9	Y	41	42	1			7
02	8288	X	7558	-0-	-730	-0-	7504	2	54	9	Y	49	52	1			4
03	9176	X	6769	-0-	-2407	-0-	6728	2	41	9	Y	37	37	1			4
*04	8550	X	7083	-0-	-1467	-0-	7038	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	7363	2	50	9	Y	45	43	1			6

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

12	4743	X	3551	-0-	-1192	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3536	-0-	-412	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
*05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	1960	-0-	-799	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1856	-0-	-356	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
*04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11738	2	11	9	N	10					50
01	11873	X	11170	-0-	-703	-0-	11151	2	19	9	N	17					67
02	10724	X	4592	-0-	-6132	-0-	4581	2	11	9	N	10					77
03	11873	X	2767	-0-	-9106	-0-	2767	2			N	-0-					77
04	11370	X	6133	-0-	-5237	-0-	6133	2			N	-0-					77
05	11749	X	3084	-0-	-8665	-0-	3084	2			N	-0-					77

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
*05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	432	-0-	-374	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3339	-0-	-777	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
*04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4452	-0-	-1066	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	3749	-0-	-1235	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4162	2	80	9	Y	73	64	1			9
01	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	4308	2	63	9	Y	57	56	1			10
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3822	2	65	9	Y	59	64	1			5
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4891	2	69	9	Y	63	62	1			6
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4690	2	73	9	Y	66	65	1			7
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4835	2	76	9	Y	69	66	1			10

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

12	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			N	-0-					20
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2			N	-0-					20
02	2744	X	1802	-0-	-942	-0-	1802	2			N	-0-					20
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					20
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					20
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

12	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1830	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1838	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	17	1			1
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16	15	1			2
*04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1670	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1755	2	17	9	Y	15	14	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

12	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	2829	2			N	-0-					20
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					20
02	2632	N	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			N	-0-					20
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2667	2	6	9	N	5					25
04	2760	N	2586	-0-	-174	-0-	2586	2			N	-0-					25
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

12	4464	X	4389	-0-	-75	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	2284	-0-	-2280	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*04	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4852	-0-	-480	-0-	4831	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	4704	X	3677	-0-	-1027	-0-	3658	2	19	9	Y	17	19	1			1
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5944	2	25	9	Y	23	22	1			2
*04	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	5054	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5673	X	4833	-0-	-840	-0-	4810	2	23	9	Y	21	20	1			3

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3994	-0-	-38	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
*04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4257	2	18	9	Y	16	24	1			2
01	4216	X	3598	-0-	-618	-0-	3587	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	3808	X	3034	-0-	-774	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4017	2	12	9	Y	11	11	1			1
*04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5363	2	19	9	Y	17	16	1			2
*05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5933	2	20	9	Y	18	17	1			3

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 75 RRCID -> 169837 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11284 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2556	2	36	9	Y	33	33	1			4
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2707	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	Y	27	29	1			2
03	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2397	2	25	9	Y	23	23	1			2
*04	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	2218	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	2	29	9	Y	26	24	1			4

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			Y	-0-					-0-
*04	2983	N	2884	-0-	-99	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2326	2	46	9	Y	42	35	1			7
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2074	2	50	9	Y	45	48	1			4
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2182	2	42	9	Y	38	38	1			4
*04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2153	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2172	2	47	9	Y	43	41	1			6

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	9675	-0-	-3500	-0-	9665	2	10	9	Y	9	11	1			1
01	13175	X	13061	-0-	-114	-0-	13050	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	11900	X	11016	-0-	-884	-0-	11016	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	12338	X	11897	-0-	-441	-0-	11897	2			Y	-0-					-0-
*04	11400	X	11310	-0-	-90	-0-	11310	2			Y	-0-					-0-
*05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
*04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3976	2	21	9	Y	19	22	1			2
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3748	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3321	2	17	9	Y	15	16	1			1
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	2	14	9	Y	13	13	1			1
*04	3660	X	3292	-0-	-368	-0-	3278	2	14	9	Y	13	13	1			1
05	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3316	2	15	9	Y	14	13	1			2

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2099	-0-	-660	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	5255	2	29	9	Y	26	23	1			3
01	5890	X	4865	-0-	-1025	-0-	4844	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	5320	X	4908	-0-	-412	-0-	4884	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5563	2	22	9	Y	20	20	1			2
*04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5350	2	23	9	Y	21	21	1			2
*05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22	21	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					95
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					95
02	896	N	155	-0-	-741	-0-	155	2			N	-0-					95
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					95
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					95
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					95

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	12	1			2
01	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1509	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	Y	11	11	1			1
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1592	2	13	9	Y	12	11	1			2

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2320	-0-	-1586	-0-	2320	2			Y	-0-					1
01	3720	X	1802	-0-	-1918	-0-	1802	2			Y	-0-					1
02	2156	X	1845	-0-	-311	-0-	1845	2			Y	-0-					1
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					1
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					1
*05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	Y	23	20	1			3
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15	17	1			1
03	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1002	2	12	9	Y	11	11	1			1
*04	1320	N	919	-0-	-401	-0-	908	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	972	2	13	9	Y	12	11	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					26
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					26
03	961	N	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					26
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					26
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*04	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38039	X	10760	-0-	-27279	-0-	10760	2			Y	-0-					-0-
01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9632	-0-	-924	-0-	9632	2			Y	-0-					-0-
03	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	10675	2			Y	-0-					-0-
*04	11310	X	9503	-0-	-1807	-0-	9503	2			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10759	-0-	-184	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

12	T. A.		8518	-0-	8518	8518	8191	2	327	9	Y	297	260	1			37
01	T. A.		7127	-0-	7127	15645	6919	2	208	9	Y	189	194	1			32
02	22152	X	6507	-0-	-15645	-0-	6286	2	221	9	Y	201	217	1			16
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7285	2	216	9	Y	196	192	1			20
*04	8250	X	5145	-0-	-3105	-0-	4987	2	158	9	Y	144	149	1			15
05	8525	X	4321	-0-	-4204	-0-	4186	2	135	9	Y	123	121	1			17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					25
01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2			N	-0-					25
02	2576	X	2341	-0-	-235	-0-	2341	2			N	-0-					25
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					25
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					25
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			Y	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
*04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
*05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2050	2	78	9	N	71					181
01	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1703	2	42	9	N	38	194	1			25
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					25
03	3100	N	3714	-0-	614	614	3714	2			N	-0-					25
04	2646	N	2032	-0-	-614	-0-	2032	2			N	-0-					25
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

12	18311	X	5556	-0-	-12755	-0-	5514	2	42	9	Y	38	33	1			5
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	Y	19	21	1			3
02	6888	X	4148	-0-	-2740	-0-	4120	2	28	9	Y	25	26	1			2
03	7626	X	5600	-0-	-2026	-0-	5569	2	31	9	Y	28	27	1			3
*04	5370	X	4755	-0-	-615	-0-	4726	2	29	9	Y	26	26	1			3
*05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5910	2	36	9	Y	33	31	1			5

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

12	5394	X	3569	-0-	-1825	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3888	-0-	-1196	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
*05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			Y	-0-					6
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					6
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					6
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					6
*04	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			Y	-0-					6
05	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	2273	2			Y	-0-					6

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		14793	-0-	14793	20070	600	1	14193	2	Y	-0-					-0-
01	33782	X	13712	-0-	-20070	-0-	563	1	13149	2	Y	-0-					-0-
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	396	1	9227	2	Y	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	334	1	7871	2	Y	-0-					-0-
*04	12960	X	7743	-0-	-5217	-0-	313	1	7430	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	11585	-0-	-1807	-0-	490	1	11095	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5283	2	83	9	Y	75	66	1			9
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5648	2	67	9	Y	61	60	1			10
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5529	2	78	9	Y	71	75	1			6
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5990	2	69	9	Y	63	63	1			6
*04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6786	2	86	9	Y	78	76	1			8
*05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8707	2	111	9	Y	101	95	1			14

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2096	-0-	-663	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2462	-0-	-2	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
*04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	5026	2	33	9	Y	30	32	1			4
01	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4729	2	22	9	Y	20	21	1			3
02	5180	X	4933	-0-	-247	-0-	4904	2	29	9	Y	26	27	1			2
03	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	5337	2	25	9	Y	23	23	1			2
*04	5250	X	4386	-0-	-864	-0-	4363	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	4063	2	22	9	Y	20	19	1			3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3587	-0-	-1435	-0-	3587	2			Y	-0-					11
01	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	4852	2			Y	-0-					11
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					11
03	4960	X	4083	-0-	-877	-0-	4083	2			Y	-0-					11
*04	4800	X	3635	-0-	-1165	-0-	3635	2			Y	-0-					11
05	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4561	2			Y	-0-					11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3579	-0-	-2311	-0-	3571	2	8	9	N	7					69
01	5952	X	4340	-0-	-1612	-0-	4340	2			N	-0-					69
02	5376	X	3672	-0-	-1704	-0-	3672	2			N	-0-					69
03	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	2			N	-0-					69
04	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	4113	2	7	9	N	6					75
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4400	2	10	9	N	9					84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	525	-0-	-715	-0-	524	2	1	9	Y	1					15
01	1271	N	78	-0-	-1193	-0-	67	2	11	9	Y	10					25
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					25
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	10	1			19
*04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3					22
05	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	1856	2			Y	-0-					22

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	15076	-0-	-2222	-0-	15032	2	44	9	N	40					156
01	17298	X	16500	-0-	-798	-0-	16449	2	51	9	N	46					202
02	15400	X	14369	-0-	-1031	-0-	14335	2	34	9	N	31	198	1			35
03	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14233	2	24	9	N	22					57
04	15780	X	15250	-0-	-530	-0-	15202	2	48	9	N	44					101
05	16306	X	14525	-0-	-1781	-0-	14525	2			N	-0-					101

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1239	-0-	-258	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					65
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					65
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	208	2	11	9	N	10					75
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			N	-0-					75
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					75
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					75

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7201	-0-	-673	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7253	-0-	-621	-0-	7253	2			Y	-0-					-0-
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					-0-
*04	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
*05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5363	-0-	2363	4798	5363	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3460	-0-	360	5158	3460	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5278	-0-	-333	-0-	5239	2	39	9	N	35					100
01	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	4799	2	37	9	N	34					134
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5509	2	19	9	N	17					151
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5423	2	42	9	N	38	162	1			27
04	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					27
05	5983	X	4409	-0-	-1574	-0-	4385	2	24	9	N	22					49

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8867	2	91	9	Y	83	73	1			10
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7052	2	55	9	Y	50	52	1			8
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6728	2	62	9	Y	56	60	1			4
03	8959	X	6564	-0-	-2395	-0-	6513	2	51	9	Y	46	45	1			5
*04	8670	X	5849	-0-	-2821	-0-	5802	2	47	9	Y	43	44	1			4
05	8959	X	6419	-0-	-2540	-0-	6365	2	54	9	Y	49	46	1			7

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

12	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4025	-0-	-997	-0-	3997	2	28	9	Y	25	21	1			4
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3724	2	31	9	Y	28	30	1			2
03	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	3683	2	25	9	Y	23	23	1			2
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26	25	1			3
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4093	2	31	9	Y	28	27	1			4

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2498	-0-	-50	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

12	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	151	1	3565	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	144	1	3363	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2609	-0-	-191	-0-	107	1	2502	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2179	-0-	-1541	-0-	89	1	2090	2	Y	-0-					-0-
*04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2833	2	Y	-0-					-0-
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3144	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

12	10261	X	10257	-0-	-4	-0-	10244	2	13	9	Y	12					12
01	10261	X	10054	-0-	-207	-0-	10030	2	24	9	Y	22					34
02	9268	X	8333	-0-	-935	-0-	8331	2	2	9	Y	2					36
03	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	9528	2	10	9	Y	9	39	1			6
04	9930	X	8900	-0-	-1030	-0-	8900	2			Y	-0-					6
05	10261	X	9297	-0-	-964	-0-	9265	2	32	9	Y	29					35

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					45
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					45
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					45
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					45
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					45
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					45

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	105	1	2494	2	Y	48					48
							53	9									
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	144	1	3358	2	Y	30	52	1			26
							33	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	128	1	2974	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
03	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	90	1	2121	2	Y	27					48
							30	9									
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	142	1	3219	2	Y	54	51	1			9
							59	9									

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	289	1	6842	2	Y	-0-					-0-
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	295	1	6889	2	Y	18	2	1			16
							20	9									
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	262	1	6107	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	258	1	6080	2	Y	24					37
							26	9									
*04	6960	X	6650	-0-	-310	-0-	269	1	6381	2	Y	-0-	33	1			4
*05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	321	1	7266	2	Y	37	35	1			6
							41	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1344	-0-	-56	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

12	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
*04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

12	8432	X	8168	-0-	-264	-0-	8168	2			Y	-0-					-0-
01	8432	X	8170	-0-	-262	-0-	8105	2	65	9	Y	59	49	1			10
02	7616	X	7483	-0-	-133	-0-	7413	2	70	9	Y	64	69	1			5
03	8432	X	8125	-0-	-307	-0-	8060	2	65	9	Y	59	58	1			6
*04	7920	X	7820	-0-	-100	-0-	7754	2	66	9	Y	60	60	1			6
05	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8029	2	70	9	Y	64	61	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

12	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2815	2	15	9	Y	14	12	1			2
01	2914	N	1722	-0-	-1192	-0-	1715	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2800	N	2869	-0-	69	69	2855	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2740	2	11	9	Y	10	10	1			1
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3069	X	2076	-0-	-993	-0-	2067	2	9	9	Y	8	8	1			1

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

12	15345	X	12849	-0-	-2496	-0-	12849	2			Y	-0-					12
01	15345	X	14582	-0-	-763	-0-	14582	2			Y	-0-					12
02	13104	X	11534	-0-	-1570	-0-	11534	2			Y	-0-					12
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14544	2	4	9	Y	4					16
04	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			Y	-0-					16
*05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			Y	-0-					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

12	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					42
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					42
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					42
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					50
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	N	12					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

12	5766	X	4292	-0-	-1474	-0-	4292	2			Y	-0-					1
01	4557	X	2578	-0-	-1979	-0-	2578	2			Y	-0-					1
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					1
03	4278	X	1408	-0-	-2870	-0-	1408	2			Y	-0-					1
*04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			Y	-0-					1
*05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2221	2	26	9	Y	24	21	1			3
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2210	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2085	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	17	1			2
*04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1884	2	18	9	Y	16	16	1			2

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

12	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	3623	2	14	9	Y	13	106	1			12
01	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	3507	2	15	9	Y	14					26
02	3584	X	3236	-0-	-348	-0-	3233	2	3	9	Y	3					29
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3928	2	10	9	Y	9	32	1			6
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					6
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3626	2	32	9	Y	29					35

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3716	2	15	9	Y	14	12	1			2
02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2634	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4067	2	18	9	Y	16	15	1			2
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	19	1			2
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4273	2	21	9	Y	19	18	1			3

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	275	1	6514	2	Y	-0-					-0-
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	252	1	5893	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	184	1	4280	2	Y	-0-					-0-
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	272	1	6405	2	Y	-0-					-0-
*04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	225	1	5330	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

12	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			Y	-0-					-0-
01	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	2			Y	-0-					-0-
02	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
03	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			Y	-0-					-0-
*04	13680	X	12596	-0-	-1084	-0-	12596	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	13015	-0-	-1121	-0-	13015	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

12	10633	X	7967	-0-	-2666	-0-	7895	2	72	9	Y	65	78	1			8
01	9455	X	7466	-0-	-1989	-0-	7433	2	33	9	Y	30	33	1			5
02	8120	X	5924	-0-	-2196	-0-	5893	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	8990	X	7409	-0-	-1581	-0-	7376	2	33	9	Y	30	29	1			3
*04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	Y	30	30	1			3
05	7099	X	7077	-0-	-22	-0-	7043	2	34	9	Y	31	30	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	750	-0-	-2164	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	2			N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			Y	-0-					14
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					14
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					14
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8574	2	2	9	Y	2					16
04	8310	X	8187	-0-	-123	-0-	8187	2			Y	-0-					16
05	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			Y	-0-					16

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

12	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4268	-0-	-212	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
*04	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	3470	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	3976	X	3671	-0-	-305	-0-	3645	2	26	9	Y	24	25	1			2
03	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3970	2	23	9	Y	21	21	1			2
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4054	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3855	2	25	9	Y	23	22	1			3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	7373	2			Y	-0-					2
01	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	7569	2			Y	-0-					2
02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	6594	2			Y	-0-					2
03	8060	X	7469	-0-	-591	-0-	7469	2			Y	-0-					2
*04	8160	X	7217	-0-	-943	-0-	7217	2			Y	-0-					2
*05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					2

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7597	-0-	-680	-0-	7580	2	17	9	Y	15	74	1			23
01	7998	X	7214	-0-	-784	-0-	7210	2	4	9	Y	4					27
02	7168	X	5969	-0-	-1199	-0-	5965	2	4	9	Y	4					31
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10					41
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7515	2	6	9	Y	5					46
*05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8374	2	10	9	Y	9					55

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					54
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					54
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					54
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					54
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					54
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					54

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	3405	2			Y	-0-					1
01	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			Y	-0-					1
02	3920	X	3340	-0-	-580	-0-	3340	2			Y	-0-					1
03	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-					1
*04	4200	X	2866	-0-	-1334	-0-	2866	2			Y	-0-					1
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			Y	-0-					1

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	134	1	3179	2	Y	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	135	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	Y	-0-					-0-
*04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	133	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	141	1	3180	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7135	2	24	9	Y	22	26	1			3
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5745	2	40	9	Y	36	33	1			6
02	4984	X	4412	-0-	-572	-0-	4375	2	37	9	Y	34	37	1			3
03	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5351	2	36	9	Y	33	33	1			3
*04	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5222	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	7161	X	4419	-0-	-2742	-0-	4386	2	33	9	Y	30	30	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	255	1	6037	2	Y	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	307	1	7180	2	Y	-0-					-0-
02	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	2	Y	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	288	1	6789	2	Y	-0-					-0-
*04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	281	1	6654	2	Y	-0-					-0-
*05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	313	1	7091	2	Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	7451	2	2	9	Y	2					27
01	7719	X	7607	-0-	-112	-0-	7607	2			Y	-0-					27
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			Y	-0-					27
03	7719	X	3036	-0-	-4683	-0-	3032	2	4	9	Y	4	11	1			20
*04	7800	X	3317	-0-	-4483	-0-	3314	2	3	9	Y	3					23
05	8153	X	5396	-0-	-2757	-0-	5396	2			Y	-0-					23

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4457	-0-	-359	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
*04	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					50
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					50
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	1583	2			N	-0-					50
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					50
04	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1606	2			N	-0-					50
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					50

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2304	2	221	9	N	201	178	1			23
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					23
03	1178	N	311	-0-	-867	-0-	311	2			N	-0-					23
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					23
05	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			N	-0-					23

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					3
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					3
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					3
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					3
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					3
05	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	2799	2			Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6027	-0-	-855	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5960	-0-	-256	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			Y	-0-					-0-
*04	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7508	-0-	-180	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

12	5084	X	4902	-0-	-182	-0-	4902	2			Y	-0-					1
01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			Y	-0-					1
02	4648	X	4548	-0-	-100	-0-	4548	2			Y	-0-					1
03	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			Y	-0-					1
*04	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			Y	-0-					1
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					30
01	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					30
02	1400	N	979	-0-	-421	-0-	979	2			N	-0-					30
03	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					30
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	546	2			N	-0-					30
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					30

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

12	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	106	1	2516	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1747	-0-	-733	-0-	72	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	122	1	2870	2	Y	-0-					-0-
*04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	116	1	2748	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3277	-0-	177	177	139	1	3138	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

12	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	2656	2			Y	-0-	17	1			2
01	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2823	2	4	9	Y	4					6
02	2856	X	2373	-0-	-483	-0-	2370	2	3	9	Y	3					9
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11					20
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2973	2	6	9	Y	5					25
*05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7	9	Y	6					31

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

12	1178	N	680	-0-	-498	-0-	680	2			N	-0-					80
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					80
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					80
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					80
04	1740	N	477	-0-	-1263	-0-	477	2			N	-0-					80
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	762	2	63	9	N	57					137

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
*04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6749	-0-	-195	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8619	-0-	-898	-0-	8617	2	2	9	Y	2					20
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			Y	-0-					20
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			Y	-0-					20
03	9331	X	3460	-0-	-5871	-0-	3456	2	4	9	Y	4	8	1			16
*04	8610	X	5384	-0-	-3226	-0-	5378	2	6	9	Y	5					21
05	8897	X	8892	-0-	-5	-0-	8892	2			Y	-0-					21

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4571	-0-	-451	-0-	185	1	4386	2	Y	-0-					34
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	232	1	5410	2	Y	-0-	34	1			-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	193	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	190	1	4487	2	Y	-0-					-0-
*04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-					-0-
*05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	216	1	4892	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					60
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2011	2	10	9	N	9					69
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					69
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					69
04	990	N	492	-0-	-498	-0-	492	2			N	-0-					69
05	961	N	557	-0-	-404	-0-	544	2	13	9	N	12					81

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	188	1	4460	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	143	1	3351	2	Y	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	168	1	3917	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	140	1	3306	2	Y	-0-					-0-
*04	4500	X	3359	-0-	-1141	-0-	136	1	3223	2	Y	-0-					-0-
*05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	206	1	4649	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					55
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3					58
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2					60
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					60
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					65
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					65

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

12	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					30
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2391	2	52	9	N	47					77
02	2184	X	983	-0-	-1201	-0-	983	2			N	-0-					77
03	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					77
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					77
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					77

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

12	8742	X	8023	-0-	-719	-0-	8021	2	2	9	Y	2					22
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			Y	-0-					22
02	7896	X	7349	-0-	-547	-0-	7349	2			Y	-0-					22
03	8742	X	3151	-0-	-5591	-0-	3147	2	4	9	Y	4	9	1			17
*04	8190	X	4706	-0-	-3484	-0-	4700	2	6	9	Y	5					22
05	8463	X	8446	-0-	-17	-0-	8446	2			Y	-0-					22

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

12	1891	X	1570	-0-	-321	-0-	64	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	372	1	8699	2	Y	-0-					-0-
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	223	1	5207	2	Y	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	205	1	4826	2	Y	-0-					-0-
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	171	1	4050	2	Y	-0-					-0-
*05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	211	1	4771	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5522	2	45	9	Y	41	34	1			7
02	4956	X	4882	-0-	-74	-0-	4836	2	46	9	Y	42	46	1			3
03	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5329	2	43	9	Y	39	38	1			4
*04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5091	2	44	9	Y	40	40	1			4
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5244	2	46	9	Y	42	40	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					49
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4808	2	12	9	N	11					60
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4458	2	10	9	N	9					69
03	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4228	2	12	9	N	11					80
04	5370	X	4333	-0-	-1037	-0-	4311	2	22	9	N	20					100
05	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4906	2	10	9	N	9					109

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

12	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	4997	2	11	9	N	10					139
01	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5260	2	3	9	N	3	117	1			25
02	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	4775	2	11	9	N	10					35
03	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	5213	2	8	9	N	7					42
04	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	5016	2	9	9	N	8					50
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					50

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

12	2325	N	1644	-0-	-681	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					96
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					96
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					96
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					96
*05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			N	-0-					28
01	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	3824	2	29	9	N	26					54
02	3892	X	2916	-0-	-976	-0-	2910	2	6	9	N	5					59
03	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3555	2	3	9	N	3					62
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-					62
05	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3830	2	9	9	N	8					70

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

12	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3190	-0-	-366	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
*04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5740	2	11	9	Y	10	12	1			1
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
*04	5610	X	4227	-0-	-1383	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*04	1230	N	928	-0-	-302	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

12	5332	X	4586	-0-	-746	-0-	4586	2			N	-0-					26
01	5332	X	4697	-0-	-635	-0-	4697	2			N	-0-					26
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	4327	2	14	9	N	13					39
03	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	4773	2	12	9	N	11					50
04	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	4691	2			N	-0-					50
*05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4846	2	17	9	N	15					65

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					7
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					7
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					7
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					7
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

12	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					1
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					1
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2361	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2546	2	20	9	Y	18	18	1			2
*04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2348	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2526	2	22	9	Y	20	19	1			3

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2511	-0-	-775	-0-	2501	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	2828	X	2510	-0-	-318	-0-	2501	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2599	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2415	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4449	-0-	-2030	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4048	-0-	-2121	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	4571	-0-	-1281	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	4075	-0-	-2404	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
*04	5850	X	4408	-0-	-1442	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
*05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	2965	2	61	9	Y	55	66	1			7
01	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2963	2	21	9	Y	19	23	1			3
02	2828	X	2729	-0-	-99	-0-	2706	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2953	2	21	9	Y	19	19	1			2
*04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2933	2	22	9	Y	20	20	1			2
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	2	23	9	Y	21	20	1			3

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	5837	2			N	-0-					26
01	6014	X	1577	-0-	-4437	-0-	1577	2			N	-0-					26
02	5404	X	1056	-0-	-4348	-0-	1056	2			N	-0-					26
03	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5911	2	18	9	N	16					42
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					42
*05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					42

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

12	17670	X	13496	-0-	-4174	-0-	13461	2	35	9	N	32					84
01	17360	X	14130	-0-	-3230	-0-	14098	2	32	9	N	29	79	1			34
02	14140	X	12585	-0-	-1555	-0-	12549	2	36	9	N	33					67
03	15190	X	13770	-0-	-1420	-0-	13753	2	17	9	N	15					82
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	13131	2	20	9	N	18					100
05	13919	X	10937	-0-	-2982	-0-	10937	2			N	-0-					100

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					181
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					181
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1799	2	12	9	N	11	167	1			25
03	2852	N	1957	-0-	-895	-0-	1957	2			N	-0-					25
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1778	2			N	-0-					25
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					67
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					72
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					72
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1037	2	6	9	N	5					77
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	966	2	6	9	N	5					82
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					82

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					29
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					29
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					29
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					29
04	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					29
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					29

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

12	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	3490	2	35	9	Y	32	39	1			4
01	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	3247	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	3220	X	2801	-0-	-419	-0-	2801	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
*04	3180	X	2692	-0-	-488	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1610	-0-	-574	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8980	-0-	-971	-0-	8980	2			Y	-0-					1
01	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			Y	-0-					1
02	9044	X	8006	-0-	-1038	-0-	8006	2			Y	-0-					1
03	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			Y	-0-					1
*04	10590	X	8773	-0-	-1817	-0-	8773	2			Y	-0-					1
05	10943	X	8648	-0-	-2295	-0-	8648	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4897	-0-	-227	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
*04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10481	-0-	-741	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8469	-0-	-3032	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	7777	-0-	-2611	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
*05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					53
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					53
04	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					53
05	T. A.		580	-0-	580	1590	580	2			Y	-0-					53

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11130	2	44	9	Y	40	59	1			6
01	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11358	2	32	9	Y	29					35
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10649	2	14	9	Y	13	41	1			7
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11768	2	17	9	Y	15					22
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11396	2	19	9	Y	17					39
*05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11485	2	24	9	Y	22	54	1			7

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	1456	X	579	-0-	-877	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	719	-0-	-893	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

12	3100	N	3440	-0-	340	4676	3406	2	34	9	Y	31	26	1			5
01	8084	X	3408	-0-	-4676	-0-	3385	2	23	9	Y	21					26
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	29	1			4
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	2	12	9	Y	11					15
04	3870	X	2616	-0-	-1254	-0-	2607	2	9	9	Y	8					23
05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2770	2	13	9	Y	12	31	1			4

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	10416	X	8989	-0-	-1427	-0-	8989	2			Y	-0-					-0-
01	10416	X	10251	-0-	-165	-0-	10251	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	7182	-0-	-2226	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					-0-
*04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

12	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
*04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

12	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

12	2201	N	1365	-0-	-836	-0-	1365	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2035	-0-	-177	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
*04	2670	N	1973	-0-	-697	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					55
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	Y	3					58
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					60
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					60
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					65
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					65

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

12	3317	X	2681	-0-	-636	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
*04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1004	2	56	9	Y	51	43	1			8
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	689	2	23	9	Y	21					29
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	Y	10	34	1			5
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	734	2	12	9	Y	11					16
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	612	2	14	9	Y	13					29
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	533	2	13	9	Y	12	37	1			4

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1342	2	22	9	Y	20	17	1			3
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	Y	15					18
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	1272	2	8	9	Y	7	21	1			4
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1290	2	8	9	Y	7					11
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1205	2	10	9	Y	9					20
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1372	2	12	9	Y	11	27	1			4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

12	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	2426	2			Y	-0-					1
01	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			Y	-0-					1
02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2145	2			Y	-0-					1
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			Y	-0-					1
*04	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	2269	2			Y	-0-					1
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					1

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					10
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					10
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					10
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					10
04	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	2			N	-0-					10
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					10

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

12	6045	X	5151	-0-	-894	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6607	2	31	9	Y	28	23	1			5
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6003	2	32	9	Y	29	32	1			2
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6366	2	30	9	Y	27	26	1			3
*04	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	6025	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	5782	2	29	9	Y	26	25	1			4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

12	16616	X	15018	-0-	-1598	-0-	15018	2			Y	-0-					-0-
01	16616	X	14790	-0-	-1826	-0-	14772	2	18	9	Y	16	13	1			3
02	14924	X	13430	-0-	-1494	-0-	13412	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	16244	X	14579	-0-	-1665	-0-	14561	2	18	9	Y	16	15	1			2
*04	13890	X	13577	-0-	-313	-0-	13560	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	14353	X	13710	-0-	-643	-0-	13693	2	17	9	Y	15	15	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					67
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					67
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					67
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6176	2	6	9	N	5					72
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	2			N	-0-					72
05	6820	X	5362	-0-	-1458	-0-	5362	2			N	-0-					72

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	4872	2	62	9	Y	56	72	1			24
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-	24	1			-0-
02	4760	X	4462	-0-	-298	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
*05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					65
01	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	5472	2			N	-0-					65
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5566	2	6	9	N	5					70
03	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					70
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5523	2	11	9	N	10					80
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	5594	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3877	2	78	9	Y	71	62	1			9
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3805	2	58	9	Y	53	53	1			9
02	2912	X	1820	-0-	-1092	-0-	1788	2	32	9	Y	29	36	1			2
03	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3049	2	46	9	Y	42	40	1			4
*04	4410	X	1958	-0-	-2452	-0-	1926	2	32	9	Y	29	30	1			3
05	3968	X	2717	-0-	-1251	-0-	2673	2	44	9	Y	40	37	1			6

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					13
01	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	2			Y	-0-					13
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			Y	-0-					13
03	3689	X	2036	-0-	-1653	-0-	2036	2			Y	-0-					13
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2680	2	10	9	N	9					164
01	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2642	2	24	9	N	22	160	1			26
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					26
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3212	2	21	9	N	19					45
04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	N	15					60
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					60

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	11980	-0-	-1598	-0-	11980	2			Y	-0-					-0-
01	13578	X	11427	-0-	-2151	-0-	11427	2			Y	-0-					-0-
02	12264	X	8341	-0-	-3923	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
03	13020	X	5214	-0-	-7806	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
*04	10350	X	3343	-0-	-7007	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
05	10695	X	3874	-0-	-6821	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9967	2	9	9	Y	8					64
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					64
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	2	23	9	Y	21	71	1			14
03	8742	X	8597	-0-	-145	-0-	8588	2	9	9	Y	8					22
04	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8432	2	11	9	Y	10					32
05	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	7568	2			Y	-0-					32

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	71	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	69	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	66	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	60	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					27
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					27
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	220	2	6	9	N	5					32
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					32
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					13
01	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	3403	2			Y	-0-					13
02	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3016	2	149	9	Y	135					148
03	3844	X	2696	-0-	-1148	-0-	2650	2	46	9	Y	42					190
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3121	2	23	9	Y	21	183	1			28
*05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					28

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	3947	2			Y	-0-					3
01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			Y	-0-					3
02	3584	X	3388	-0-	-196	-0-	3388	2			Y	-0-					3
03	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			Y	-0-					3
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

12	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3604	-0-	-260	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
*04	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1907	-0-	-2092	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

12	341	N	307	-0-	-34	-0-	305	2	2	9	Y	2					107
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11					118
02	2800	N	3320	-0-	520	520	3300	2	20	9	Y	18	124	1			12
03	2515	N	1995	-0-	-520	-0-	1989	2	6	9	Y	5					17
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3					20
05	3689	X	1402	-0-	-2287	-0-	1402	2			Y	-0-					20

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224214 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 9325

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

12	9300	X	8501	-0-	-799	-0-	8501	2			Y	-0-					4
01	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	8361	2			Y	-0-					4
02	8064	X	7244	-0-	-820	-0-	7244	2			Y	-0-					4
03	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	2			Y	-0-					4
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			Y	-0-	4	1			-0-
*05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

12	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					90
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					90
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	888	2			N	-0-					90
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					90
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					95
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					95

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5504	-0-	-634	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5206	-0-	-338	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
*04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
*05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5842	2	28	9	Y	25					81
01	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5654	2	11	9	Y	10					91
02	5152	X	4899	-0-	-253	-0-	4899	2			Y	-0-					91
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					91
04	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8268	2	9	9	N	8					95
01	7657	X	7639	-0-	-18	-0-	7639	2			N	-0-					95
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					95
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					95
04	8010	X	7142	-0-	-868	-0-	7142	2			N	-0-					95
05	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			N	-0-					95

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*04	4350	X	2716	-0-	-1634	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					4
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			Y	-0-					4
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			Y	-0-					4
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					4
04	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	868	N	178	-0-	-690	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6704	-0-	-612	-0-	6703	2	1	9	Y	1					21
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			Y	-0-					21
02	6272	X	6102	-0-	-170	-0-	6102	2			Y	-0-					21
03	6820	X	2484	-0-	-4336	-0-	2480	2	4	9	Y	4	8	1			17
*04	6360	X	3479	-0-	-2881	-0-	3475	2	4	9	Y	4					21
05	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			Y	-0-					21

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					3
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					3
02	4368	X	4278	-0-	-90	-0-	4278	2			Y	-0-					3
03	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	5159	2			Y	-0-					3
04	5610	X	5123	-0-	-487	-0-	5123	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	5443	2	26	9	Y	24	20	1			4
02	5404	X	4918	-0-	-486	-0-	4890	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	5320	2	25	9	Y	23	23	1			2
*04	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5129	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5189	2	28	9	Y	25	24	1			3

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					2
01	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3109	2	22	9	Y	20					22
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2724	2	25	9	Y	23					45
03	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3107	2	24	9	Y	22					67
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3096	2	47	9	Y	43	86	1			24
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					24

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	8877	-0-	-1384	-0-	8877	2			N	-0-					87
01	10137	X	8885	-0-	-1252	-0-	8885	2			N	-0-					87
02	8904	X	8482	-0-	-422	-0-	8482	2			N	-0-					87
03	9548	X	8879	-0-	-669	-0-	8879	2			N	-0-					87
04	9000	X	8652	-0-	-348	-0-	8652	2			N	-0-					87
05	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					87

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	14681	-0-	-2121	-0-	14583	2	98	9	Y	89	113	1			38
01	16678	X	15850	-0-	-828	-0-	15670	2	180	9	Y	164	168	1			34
02	15064	X	13073	-0-	-1991	-0-	12783	2	290	9	Y	264	195	1			103
03	15686	X	13851	-0-	-1835	-0-	13668	2	183	9	Y	166	195	1			74
*04	14610	X	14143	-0-	-467	-0-	14005	2	138	9	Y	125					199
05	15097	X	13426	-0-	-1671	-0-	13386	2	40	9	Y	36	195	1			40

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7					62
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					62
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					74
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					74
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	419	2	7	9	N	6					80
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	7670	-0-	-2994	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	7303	-0-	-3361	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
02	9548	X	5993	-0-	-3555	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6510	-0-	-4061	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
*04	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2701	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
*04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					60
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	35	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

12	8246	X	7256	-0-	-990	-0-	7256	2			Y	-0-	48	1			-0-
01	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
02	7392	X	5560	-0-	-1832	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7848	-0-	-150	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

12	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					40
01	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					40
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12796	2	10	9	N	9					49
03	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					49
04	14850	X	11673	-0-	-3177	-0-	11662	2	11	9	N	10					59
05	15345	X	11349	-0-	-3996	-0-	11349	2			N	-0-					59

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

12	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	6109	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	7130	X	5726	-0-	-1404	-0-	5711	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5700	2	18	9	Y	16	17	1			1
03	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1			1
*04	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	5480	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	5457	2	17	9	Y	15	14	1			2

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

12	11718	X	11630	-0-	-88	-0-	472	1	11158	2	Y	-0-					-0-
01	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	458	1	10709	2	Y	-0-					-0-
02	11004	X	10162	-0-	-842	-0-	418	1	9744	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	9822	-0-	-2361	-0-	399	1	9423	2	Y	-0-					-0-
*04	9780	X	9676	-0-	-104	-0-	392	1	9284	2	Y	-0-					-0-
*05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	441	1	9977	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7836	2	28	9	Y	25	12	1			13
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8123	2	91	9	Y	83	85	1			11
02	7560	X	5847	-0-	-1713	-0-	5757	2	90	9	Y	82	82	1			11
03	8370	X	6671	-0-	-1699	-0-	6586	2	85	9	Y	77	76	1			12
04	8100	X	7403	-0-	-697	-0-	7338	2	65	9	Y	59	59	1			12
05	8215	X	6665	-0-	-1550	-0-	6597	2	68	9	Y	62					74

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	7142	-0-	-2871	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
01	8835	X	6653	-0-	-2182	-0-	6569	2	84	9	Y	76	63	1			13
02	7756	X	5391	-0-	-2365	-0-	5312	2	79	9	Y	72	79	1			6
03	8587	X	5966	-0-	-2621	-0-	5892	2	74	9	Y	67	66	1			7
*04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5689	2	76	9	Y	69	69	1			7
05	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	5961	2	81	9	Y	74	71	1			10

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2820	2	19	9	Y	17	15	1			2
01	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2524	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2884	X	2045	-0-	-839	-0-	2033	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	2377	2	12	9	Y	11	11	1			1
*04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12	11	1			2

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1713	-0-	-953	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	886	-0-	-1158	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*04	1530	N	211	-0-	-1319	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	199	-0-	-793	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	10336	-0-	-2529	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-
01	12431	X	10124	-0-	-2307	-0-	10059	2	65	9	Y	59	49	1			10
02	10892	X	9003	-0-	-1889	-0-	8936	2	67	9	Y	61	66	1			5
03	12028	X	9191	-0-	-2837	-0-	9134	2	57	9	Y	52	52	1			5
*04	10710	X	8860	-0-	-1850	-0-	8799	2	61	9	Y	55	54	1			6
05	10323	X	8596	-0-	-1727	-0-	8538	2	58	9	Y	53	52	1			7

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	174	1	903	2	Y	-0-					2
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	188	1	1176	2	Y	-0-					2
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	149	1	949	2	Y	-0-					2
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	199	1	1158	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	177	1	844	2	Y	-0-					2
05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	162	1	746	2	Y	-0-					2

JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	206	1	1071	2	Y	-0-					5
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	208	1	1300	2	Y	-0-					5
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	167	1	1060	2	Y	-0-					5
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	191	1	914	2	Y	-0-					5
05	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	193	1	888	2	Y	-0-					5

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2499	2	9	9	Y	8	12	1			9
01	2480	X	1746	-0-	-734	-0-	1731	2	15	9	Y	14	12	1			11
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2867	2	14	9	Y	13	14	1			10
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	12	1			16
05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3082	2	22	9	Y	20	14	1			22

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	1847	2	9	9	Y	8	17	1			8
01	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1757	2	20	9	Y	18	14	1			12
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3379	2	22	9	Y	20	15	1			17
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	26	1			12
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2786	2	21	9	Y	19	17	1			14
05	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	2346	2	19	9	Y	17	14	1			17

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1532	2	14	9	Y	13	18	1			14
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1494	2	34	9	Y	31	24	1			21
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1652	2	22	9	Y	20	25	1			16
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	Y	26	27	1			15
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1764	2	22	9	Y	20	15	1			20

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	20	1			15
01	1829	N	653	-0-	-1176	-0-	640	2	13	9	Y	12	19	1			8
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	Y	23	12	1			19
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	30	1			15
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2029	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	1925	2	21	9	Y	19	15	1			19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	692	-0-	-362	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	367	-0-	-904	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	14	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	90	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	40	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	561	-0-	-245	-0-	39	1	494	2	Y	25	17	1			27
							28	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	19	34	1			12
							21	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	12	1			21
							21	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	11	19	1			8
							12	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	147	1	1881	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	76	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	71	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	79	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

12	620	N	543	-0-	-77	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	379	-0-	-241	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	729	-0-	-201	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

12	620	N	473	-0-	-147	-0-	34	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

12	16523	X	10931	-0-	-5592	-0-	790	1	10141	2	Y	-0-					-0-
01	15438	X	10860	-0-	-4578	-0-	373	1	10487	2	Y	-0-					-0-
02	13944	X	8559	-0-	-5385	-0-	346	1	8213	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	9402	-0-	-3680	-0-	355	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	12270	X	8174	-0-	-4096	-0-	478	1	7696	2	Y	-0-					-0-
05	10943	X	7913	-0-	-3030	-0-	465	1	7448	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	33	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

12	1054	N	321	-0-	-733	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	432	-0-	-436	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

12	3844	X	1557	-0-	-2287	-0-	113	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2303	-0-	-1541	-0-	80	1	2223	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2055	-0-	-1305	-0-	83	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1054	-0-	-1922	-0-	40	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	123	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	90	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	58	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	914	-0-	-822	-0-	66	1	848	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	220	-0-	-1113	-0-	8	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1259	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	29	1	752	2	Y	-0-			-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	Y	-0-			-0-
05	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

12	992	N	860	-0-	-132	-0-	62	1	798	2	Y	-0-			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	31	1	792	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	50	1	813	2	Y	-0-			-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

12	1054	X	832	-0-	-222	-0-	60	1	772	2	Y	-0-			-0-
01	992	X	837	-0-	-155	-0-	29	1	808	2	Y	-0-			-0-
02	896	X	854	-0-	-42	-0-	34	1	820	2	Y	-0-			-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	39	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

12	5890	X	3185	-0-	-2705	-0-	360	1	2811	2	Y	13	69	1			14
							14	9									
01	7006	X	514	-0-	-6492	-0-	508	2	6	9	Y	5	16	1			3
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9655	2	65	9	Y	59	15	1			47
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11862	2	98	9	Y	89	85	1			51
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	360	1	11004	2	Y	62	68	1			45
							68	9									
*05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	360	1	11494	2	Y	63	45	1			63
							69	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

12	1209	N	969	-0-	-240	-0-	940	2	29	9	Y	26					95
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1869	2	62	9	Y	56	16	1			135
02	2800	N	2850	-0-	50	50	2793	2	57	9	Y	52	82	1			105
03	2710	N	2660	-0-	-50	-0-	2576	2	84	9	Y	76	97	1			84
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2604	2	18	9	Y	16					100
05	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2859	2	42	9	Y	38	102	1			36

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2682	2	29	9	Y	26	37	1			27
01	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	2036	2	52	9	Y	47	42	1			32
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2749	2	40	9	Y	36	39	1			29
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3001	2	53	9	Y	48	49	1			28
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3026	2	55	9	Y	50	42	1			36
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3220	2	57	9	Y	52	36	1			52

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

12	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1377	2	9	9	Y	8	14	1			8
01	1209	X	509	-0-	-700	-0-	501	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	Y	12	7	1			10
03	1643	X	1547	-0-	-96	-0-	1530	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	14	1			12
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1243	2	17	9	Y	15	12	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4198	2	36	9	Y	33					145
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4798	2	42	9	Y	38	92	1			91
02	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7010	2	36	9	Y	33	58	1			66
03	4402 X	3346	-0-	-1056	-0-	3318	2	28	9	Y	25	63	1			28
04	4680 X	304	-0-	-4376	-0-	303	2	1	9	Y	1					29
05	7812 X	2718	-0-	-5094	-0-	2693	2	25	9	Y	23	31	1			21

KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 8364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

12	3906 X	2813	-0-	-1093	-0-	2787	2	26	9	Y	24	19	1			25
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4307	2	98	9	Y	89	53	1			61
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3861	2	51	9	Y	46	70	1			37
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3533	2	56	9	Y	51	59	1			29
04	4260 X	3163	-0-	-1097	-0-	3143	2	20	9	Y	18	34	1			13
05	4402 X	3215	-0-	-1187	-0-	3195	2	20	9	Y	18	13	1			18

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	Y	33	48	1			35
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	360	1	3383	2	Y	69	57	1			47
						76	9									
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3956	2	52	9	Y	47	56	1			38
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	360	1	4513	2	Y	65	66	1			37
						72	9									
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	360	1	3994	2	Y	39	48	1			28
						43	9									
*05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	360	1	4136	2	Y	39	28	1			39
						43	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

12	2449 X	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			Y	-0-					89
01	2449 X	1467	-0-	-982	-0-	1467	2			Y	-0-					89
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					89
03	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					89
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
05	2759 N	2360	-0-	-399	-0-	2360	2			Y	-0-					89

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

12	1581	N	342	-0-	-1239	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	118	-0-	-1592	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

12	2449	X	2318	-0-	-131	-0-	164	1	2108	2	Y	42	29	1			46
							46	9									
01	2449	X	2411	-0-	-38	-0-	82	1	2288	2	Y	37	61	1			22
							41	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	43	39	1			26
							47	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	Y	35	23	1			38
							39	9									
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	148	1	2385	2	Y	30	43	1			25
							33	9									
05	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	138	1	2215	2	Y	37	36	1			26
							41	9									

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 9856

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

12	5394	X	4392	-0-	-1002	-0-	310	1	3981	2	Y	92	95	1			101
							101	9									
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	201	1	5593	2	Y	103	143	1			61
							113	9									
02	4872	X	3688	-0-	-1184	-0-	145	1	3462	2	Y	74	90	1			45
							81	9									
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	209	1	5362	2	Y	96	37	1			104
							106	9									
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	341	1	5499	2	Y	84	118	1			70
							92	9									
*05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	368	1	5910	2	Y	96	99	1			67
							106	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	13	4	1			9
							14	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1823	2	Y	33	30	1			36
							36	9									
01	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	62	1	1730	2	Y	27	47	1			16
							30	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1636	2	Y	27	27	1			16
							30	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	76	1	1958	2	Y	29	14	1			31
							32	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1982	2	Y	24	35	1			20
							26	9									
*05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	Y	16	25	1			11
							18	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

12	1891	X	1578	-0-	-313	-0-	114	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	58	1	1604	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1464	-0-	-244	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	11	3	1			8
							12	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

12	372	N	132	-0-	-240	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	195	1	2503	2	Y	-0-					-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	93	1	2598	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	98	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	104	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	174	1	2802	2	Y	-0-					-0-
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	168	1	2694	2	Y	13	4	1			9
							14	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 11057 - 11379

12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					57
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					57
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					57
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					57
04	2670	N	1813	-0-	-857	-0-	1813	2			N	-0-					57
05	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

12	1209	N	896	-0-	-313	-0-	65	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	38	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4201	-0-	-1813	-0-	4201	2			N	-0-					61
01	6014	X	4307	-0-	-1707	-0-	4307	2			N	-0-					61
02	5432	X	5162	-0-	-270	-0-	5162	2			N	-0-					61
03	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	4903	2			N	-0-					61
04	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-					61
05	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5086	2			N	-0-					61

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	393	-0-	-568	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	18	1	498	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2508	2	52	9	Y	47	67	1			50
01	3317	X	1859	-0-	-1458	-0-	1771	2	88	9	Y	80	75	1			55
02	2996	X	2361	-0-	-635	-0-	2296	2	65	9	Y	59	67	1			47
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	2989	2	103	9	Y	94	87	1			54
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2456	2	59	9	Y	54	69	1			39
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2703	2	64	9	Y	58	39	1			58

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1124	2	26	9	Y	24					127
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1323	2	32	9	Y	29	86	1			70
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1331	2	20	9	Y	18	52	1			36
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1196	2	28	9	Y	25	34	1			27
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1226	2	24	9	Y	22					49
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1104	2	48	9	Y	44	52	1			41

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5368	-0-	-1452	-0-	5166	2	202	9	Y	184	276	1			109
01	6758	X	5014	-0-	-1744	-0-	4880	2	134	9	Y	122	133	1			98
02	6104	X	4615	-0-	-1489	-0-	4497	2	118	9	Y	107	131	1			74
03	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	5539	2	153	9	Y	139	125	1			88
04	5700	X	4942	-0-	-758	-0-	4734	2	208	9	Y	189	118	1			159
05	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4746	2	146	9	Y	133	188	1			104

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8820 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4					4
05	3441	X	1392	-0-	-2049	-0-	1385	2	7	9	Y	6	4	1			6

K&H FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	4617	-0-	-3288	-0-	4582	2	35	9	Y	32	57	1			34
01	8215	X	2443	-0-	-5772	-0-	2399	2	44	9	Y	40	47	1			27
02	7420	X	4686	-0-	-2734	-0-	4638	2	48	9	Y	44	36	1			35
03	8215	X	3676	-0-	-4539	-0-	3630	2	46	9	Y	42	53	1			24
04	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4022	2	40	9	Y	36	34	1			26
05	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	3871	2	37	9	Y	34	26	1			34

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2849	2	68	9	Y	62	81	1			37
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	Y	46	46	1			37
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2866	2	46	9	Y	42	49	1			30
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2944	2	50	9	Y	45	47	1			28
04	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2648	2	42	9	Y	38	34	1			32
05	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	2732	2	30	9	Y	27	38	1			21

K&H FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1960	2	51	9	Y	46	85	1			48
01	1612	X	618	-0-	-994	-0-	583	2	35	9	Y	32	58	1			22
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2630	2	92	9	Y	84	38	1			68
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2447	2	105	9	Y	95	109	1			54
04	2370	X	1702	-0-	-668	-0-	1660	2	42	9	Y	38	65	1			27
05	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2372	2	59	9	Y	54	27	1			54

K&H FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3221	-0-	-654	-0-	3130	2	91	9	Y	83	133	1			87
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	360	1	3999	2	Y	254	167	1			174
							279	9									
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3057	2	122	9	Y	111	196	1			89
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	360	1	3446	2	Y	153	154	1			88
							168	9									
04	4500	X	3284	-0-	-1216	-0-	3138	2	146	9	Y	133	125	1			96
05	4650	X	3341	-0-	-1309	-0-	3196	2	145	9	Y	132	96	1			132

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2423	2	25	9	Y	23	31	1			14
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2498	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15	19	1			10
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	Y	18	17	1			11
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	Y	28	15	1			24
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2528	2	22	9	Y	20	28	1			16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	14643	-0-	-919	-0-	14504	2	139	9	Y	126	179	1			97
01	15562	X	14395	-0-	-1167	-0-	14255	2	140	9	Y	127	94	1			130
02	14056	X	12976	-0-	-1080	-0-	12805	2	171	9	Y	155	183	1			102
03	14632	X	14124	-0-	-508	-0-	14022	2	102	9	Y	93	90	1			105
04	14160	X	11663	-0-	-2497	-0-	11544	2	119	9	Y	108	77	1			136
*05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15532	2	131	9	Y	119	104	1			151

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	412	1	2523	2	N	-0-					67
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	678	1	2731	2	N	-0-					67
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	630	1	2339	2	N	5					72
							6	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	687	1	2600	2	N	2					74
							2	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	700	1	2533	2	N	3					77
							3	9									
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	662	1	2413	2	N	3					80
							3	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	122	1	3160	2	N	9					32
							10	9									
01	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	102	1	3276	2	N	7					39
							8	9									
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	77	1	3001	2	N	5					44
							6	9									
03	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	167	1	3207	2	N	1					45
							1	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	-0-					45
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					45

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					42
01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	27	1	862	2	N	-0-					42
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	23	1	917	2	N	-0-					42
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					42
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	N	-0-					42
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					42

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	N	-0-	140	1			17
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	80	1	1671	2	N	-0-					17
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	54	1	1450	2	N	-0-					17
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					17
04	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	42	1	1427	2	N	-0-					17
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 51 RRCID -> 158894 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7564 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					50
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					58
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					68
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					68
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					68
05	713	X	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					68

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5775	2			Y	-0-	6	1			-0-
01	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4373	-0-	-1227	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4240	-0-	-1960	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
*04	5100	X	3479	-0-	-1621	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	17168	-0-	-1029	-0-	17164	2	4	9	Y	4					36
01	18197	X	16281	-0-	-1916	-0-	16278	2	3	9	Y	3					39
02	16408	X	14651	-0-	-1757	-0-	14644	2	7	9	Y	6					45
03	17918	X	15577	-0-	-2341	-0-	15541	2	36	9	Y	33	69	1			9
04	16260	X	14641	-0-	-1619	-0-	14627	2	14	9	Y	13					22
05	16802	X	15912	-0-	-890	-0-	15904	2	8	9	Y	7					29

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

12	4433	X	3766	-0-	-667	-0-	3763	2	3	9	Y	3					28
01	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4153	2	3	9	Y	3					31
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3858	2	7	9	Y	6					37
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3896	2	36	9	Y	33	61	1			9
04	4020	X	3350	-0-	-670	-0-	3341	2	9	9	Y	8					17
05	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3880	2	6	9	Y	5					22

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

12	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3340	2	30	9	Y	27	13	1			14
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4352	2	121	9	Y	110	110	1			14
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3260	2	127	9	Y	115	114	1			15
03	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3129	2	100	9	Y	91	92	1			14
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3413	2	74	9	Y	67	68	1			13
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3571	2	94	9	Y	85					98

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

12	5208	X	4663	-0-	-545	-0-	4650	2	13	9	Y	12					12
01	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	4804	2	24	9	Y	22					34
02	4704	X	4117	-0-	-587	-0-	4113	2	4	9	Y	4					38
03	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4419	2	9	9	Y	8	40	1			6
04	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			Y	-0-					6
*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4775	2	32	9	Y	29					35

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

12	9703	X	8223	-0-	-1480	-0-	8223	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8307	-0-	-1396	-0-	8307	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7594	-0-	-862	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
*05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

12	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			Y	-0-					-0-
01	2062	N	2013	-0-	-49	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1251	-0-	-401	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1365	-0-	-774	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					100
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					100
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					100
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					100
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	Y	10					110
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					110

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

12	899	N	895	-0-	-4	-0-	892	2	3	9	Y	3					27
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					31
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7					38
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35	9	Y	32	61	1			9
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	757	2	14	9	Y	13					22
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7					29

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

12	6200	X	5585	-0-	-615	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5306	-0-	-894	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4665	-0-	-935	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
*04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2429	-0-	-764	-0-	2416	2	13	9	Y	12					12
01	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	2340	2	24	9	Y	22					34
02	2632	X	2353	-0-	-279	-0-	2349	2	4	9	Y	4					38
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	41	1			7
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					7
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2565	2	44	9	Y	40					47

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5568	-0-	-1035	-0-	5568	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	4810	-0-	-1070	-0-	4810	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5195	-0-	-1129	-0-	5195	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4868	-0-	-352	-0-	4868	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	4897	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	125	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	109	1	2535	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	108	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	104	1	2467	2	Y	-0-					-0-
*05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5306	-0-	-1049	-0-	5306	2	Y	-0-	55	1			-0-
01	6200	X	5394	-0-	-806	-0-	5394	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	4966	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	2	Y	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2	Y	-0-					-0-
*05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	2423	2	Y	-0-	21	1			-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	Y	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	Y	-0-					-0-
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

12	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2074	2	10	9	Y	9	11	1			1
01	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1933	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2044	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	Y	7	7	1			1

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

12	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

12	15996	15602	-0-	-394	B	-526	15317	3	285	9	Y	259	149	1			176
01	15996	14187	-0-	-1809	B	-2335	13985	3	202	9	Y	184	235	1			125
02	14448	11966	-0-	-2482	B	-4817	11810	3	156	9	Y	142	169	1			98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4817																	
03	15996	14468	-0-	-1528	B	-6345	14318	3	150	9	Y	136	113	1			121
04	0	12879	-0-	12879	B	6534	12782	3	97	9	Y	88	104	1			105
05	12529	11321	-0-	-1208	B	5326	11268	3	53	9	Y	48	70	1			83

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

12	13169	13623	-0-	454	B	2105	13477	3	146	9	Y	133	142	1			90
01	13169	17366	-0-	4197	B	6302	17208	3	158	9	Y	144	153	1			81
02	11894	11146	-0-	-748	B	5554	10993	3	153	9	Y	139	140	1			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5554																	
03	13169	10482	-0-	-2687	B	2867	10379	3	103	9	Y	94	84	1			90
04	0	13154	-0-	13154	B	16021	13059	3	95	9	Y	86	90	1			86
*05	12395	12460	-0-	65	B	16086	12404	3	56	9	Y	51	63	1			74

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	158	-0-	158	B	158	158	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	158					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	#	11171	-0-	-237	B	-323	11003	3	168	9	Y	153	86	1			103
01	11408	#	6361	-0-	-5047	B	-5370	6338	3	23	9	Y	21	82	1			42
02	10304	#	12268	-0-	1964	B	-3406	12201	3	67	9	Y	61	66	1			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3406																		
03	11408	#	8533	-0-	-2875	B	-6281	8496	3	37	9	Y	34	35	1			36
04		0	10121	-0-	10121	B	3840	10089	3	32	9	Y	29	25	1			40
*05	10255		12455	-0-	2200	B	6040	12431	3	24	9	Y	22	30	1			32

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	86	-0-	-906	B	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY (5350) 05031 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RICHARD KING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 093929 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	3	1	409	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

12	T. A.	439	-0-	439	439	439	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	409	-0-	409	848	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	365	-0-	365	1213	7	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	409	-0-	409	1622	3	1	406	2	Y	-0-					-0-
04		612	236	-0-	-376	1246	236	2			Y	-0-					-0-
*05		1116	332	-0-	-784	462	11	1	321	2	Y	-0-					-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

*07	2780		812	-0-	-1968	542	35	1	234	2	Y	494	528	1			134		
							543	9											
08	1951	R	1409	-0-	-542	-0-	86	1	587	2	Y	669	682	1			121		
							736	9											
*09	1260	#	993	-0-	-267	-0-	387	2	606	9	Y	551	537	1			135		
10	1302	#	756	-0-	-546	-0-	272	2	484	9	Y	440	353	1			222		
11	1350	#	968	-0-	-382	-0-	13	1	473	2	Y	438	521	1			139		
							482	9											
12	1395	#	947	-0-	-448	-0-	7	1	414	2	Y	478	501	1			116		
							526	9											
01	1395	#	675	-0-	-720	-0-	1	1	263	2	Y	374	353	1			137		
							411	9											
02	899	R	899	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	440	347	1			230		
							484	9											
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	365	2	391	9	Y	355	481	1			104		
04	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	51	1	706	2	Y	435	350	1			189		
							479	9											
*05	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	24	1	1267	2	Y	430	483	1			136		
							473	9											

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

*06	4983	R	4983	-0-	-0-	-0-	1013	1	3970	2	N	-0-					3
*07	5377	R	5377	-0-	-0-	-0-	706	1	4671	2	N	-0-					3
*08	5734	R	5734	-0-	-0-	-0-	736	1	4998	2	N	-0-					3
*09	5040	#	4074	-0-	-966	-0-	2	1	4072	2	N	-0-					3
*10	5425	#	3263	-0-	-2162	-0-	3263	2			N	-0-					3
*11	5610	#	4965	-0-	-645	-0-	137	1	4828	2	N	-0-					3
*12	T. A.		4725	-0-	4725	4725	82	1	4643	2	N	-0-					3
*01	T. A.		4761	-0-	4761	9486	19	1	4742	2	N	-0-					3
*02	T. A.		4033	-0-	4033	13519	94	1	3939	2	N	-0-					3
*03	T. A.		4466	-0-	4466	17985	4466	1			N	-0-					3
*04	4556		4220	-0-	-336	17649	287	1	3933	2	N	-0-					3
*05	8308		3619	-0-	-4689	12960	67	1	3552	2	N	-0-					3

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1263	2	95	9	Y	86	124	1			67
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					67
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					67
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	32	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	94	-0-	-309	-0-	75	1	19	2	N	-0-					27
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					27
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	957	2	51	9	N	46	56	1			37
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	N	58					95
							64	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	N	58					153
							64	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	988	2	N	59	136	1			76
							65	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1	1	1146	2	N	44					120
							48	9									
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	38	1	1102	2	N	47					167
							52	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	22	2	22	9	N	20	21	1			5
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	16	15	1			6
							18	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	19	15	1			10
							21	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	N	17	22	1			5
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	19	16	1			8
							21	9									
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	N	20	22	1			6
							22	9									

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

12	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	124	1	3654	3	Y	29	32	1	1	8	10
							32	9									
01	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	124	1	2491	3	Y	25	20	1	1	8	14
							28	9									
02	3724	X	2279	-0-	-1445	-0-	112	1	2149	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
03	4123	X	2376	-0-	-1747	-0-	124	1	2230	3	Y	20	18	1			16
							22	9									
04	3120	X	2218	-0-	-902	-0-	120	1	2067	3	Y	28	30	1			14
							31	9									
05	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	124	1	2396	3	Y	21	29	1			6
							23	9									

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

12	5580	X	4188	-0-	-1392	-0-	124	1	4032	3	Y	29	32	1	1	8	11
							32	9									
01	5580	X	5068	-0-	-512	-0-	124	1	4912	3	Y	29	23	1	1	8	16
							32	9									
02	4648	X	4281	-0-	-367	-0-	112	1	4143	3	Y	24	24	1			16
							26	9									
03	5146	X	4663	-0-	-483	-0-	124	1	4510	3	Y	26	23	1			19
							29	9									
04	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	120	1	4609	3	Y	37	39	1			17
							41	9									
05	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	124	1	4596	3	Y	28	39	1			6
							31	9									

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

12	5363	X	3768	-0-	-1595	-0-	124	1	3621	3	Y	21	62	1	1	8	4
							23	9									
01	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	124	1	3985	3	Y	34	1	8			37
							37	9									
02	5152	X	3616	-0-	-1536	-0-	112	1	3482	3	Y	20	56	1			1
							22	9									
03	5704	X	3468	-0-	-2236	-0-	124	1	3321	3	Y	21					22
							23	9									
04	5520	X	3730	-0-	-1790	-0-	120	1	3588	3	Y	20					42
							22	9									
05	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	124	1	3628	3	Y	12	31	1			23
							13	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	1	24	1			27
							1	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	124	1	336	3	Y	12					39
							13	9									
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	112	1	240	3	Y	2	16	1			25
							2	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	3					28
							3	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	120	1	303	3	Y	2					30
							2	9									
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	4	10	1			24
							4	9									

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2168	-0-	-684	-0-	124	1	2036	3	Y	7	21	1			11
							8	9									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	3	Y	25					36
							28	9									
02	2352	N	1820	-0-	-532	-0-	112	1	1696	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	17					32
							19	9									
04	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	120	1	1934	3	Y	18					50
							20	9									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	3	Y	20	51	1			19
							22	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	124	1	1437	3	Y	3	10	1			21
							3	9									
01	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	124	1	1628	3	Y	22	1	8			42
							24	9									
02	1988	X	1498	-0-	-490	-0-	112	1	1379	3	Y	6	18	1			30
							7	9									
03	2201	X	1751	-0-	-450	-0-	124	1	1617	3	Y	9					39
							10	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	3	Y	6					45
							7	9									
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1775	3	Y	9	23	1			31
							10	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8256	-0-	5156	6218	124	1	8056	3	Y	69	66	1	12	8	23
							76	9									
01	3100	N	7587	-0-	4487	10705	124	1	7411	3	Y	47	31	1	9	8	30
							52	9									
02	16586	X	5881	-0-	-10705	-0-	112	1	5722	3	Y	43	39	1	3	8	31
							47	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	124	1	6047	3	Y	43	37	1	2	8	35
							47	9									
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	120	1	4934	3	Y	45	46	1	2	8	32
							50	9									
*05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	124	1	5610	3	Y	48	61	1	4	8	15
							53	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5696	-0-	-411	-0-	124	1	5532	3	Y	36	80	1	3	8	80
							40	9									
01	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	124	1	5612	3	Y	36	3	8			113
							40	9									
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	112	1	5731	3	Y	29	85	1	1	8	56
							32	9									
03	6386	X	5300	-0-	-1086	-0-	124	1	5131	3	Y	41	1	8			96
							45	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	120	1	5741	3	Y	32	1	8			127
							35	9									
05	6014	X	5907	-0-	-107	-0-	124	1	5748	3	Y	32	97	1	2	8	60
							35	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	329	-0-	-694	-0-	124	1	191	3	Y	13	13	1	1	8	44
							14	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	124	1	465	3	Y	4					48
							4	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1078	3	Y	5					53
							6	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	124	1	1103	3	Y	2	6	1			49
							2	9									
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	120	1	718	3	Y	7					56
							8	9									
05	1333	X	761	-0-	-572	-0-	124	1	630	3	Y	6	12	1			50
							7	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5474	-0-	-1439	-0-	124	1	5283	3	Y	61	116	1	3	8	87
							67	9									
01	6913	X	5645	-0-	-1268	-0-	124	1	5464	3	Y	52	4	8			135
							57	9									
02	5824	X	5455	-0-	-369	-0-	112	1	5290	3	Y	48	103	1	2	8	78
							53	9									
03	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	124	1	5641	3	Y	56	100	1	1	8	33
							62	9									
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	120	1	5960	3	Y	57	2	8			88
							63	9									
05	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	124	1	5770	3	Y	54	105	1	3	8	34
							59	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	124	1	2069	3	N	1	1	8			52
							1	9									
01	1984	X	1902	-0-	-82	-0-	124	1	1777	3	N	1	1	8			52
							1	9									
02	1792	X	1690	-0-	-102	-0-	112	1	1577	3	N	1	1	8			52
							1	9									
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	3	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2130	X	1982	-0-	-148	-0-	120	1	1861	3	N	1	1	8			52
							1	9									
05	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	124	1	1881	3	N	1	1	8			52
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	124	1	4120	3	N	45	3	8			172
							50	9									
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	124	1	4126	3	N	57	183	1	3	8	43
							63	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	112	1	3626	3	N	52	1	8			94
							57	9									
03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	124	1	3173	3	N	56	1	8			149
							62	9									
04	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	120	1	3184	3	N	49	1	8			197
							54	9									
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	124	1	3456	3	N	45	174	1	1	8	67
							50	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	124	1	2131	3	Y	22	55	1	1	8	4
							24	9									
01	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	124	1	2587	3	Y	35	1	8			38
							39	9									
02	2576	X	2136	-0-	-440	-0-	112	1	1999	3	Y	23	55	1			6
							25	9									
03	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	124	1	2393	3	Y	32					38
							35	9									
04	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	120	1	2216	3	Y	30					68
							33	9									
05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	124	1	2161	3	Y	25	62	1	1	8	30
							28	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	124	1	2678	3	Y	45	98	1	4	8	40
							50	9									
01	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	124	1	2479	3	Y	38	4	8			74
							42	9									
02	2856	X	2492	-0-	-364	-0-	112	1	2343	3	Y	34	97	1	2	8	9
							37	9									
03	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	124	1	2375	3	Y	38	1	8			46
							42	9									
04	2700	X	2195	-0-	-505	-0-	120	1	2036	3	Y	35	1	8			80
							39	9									
05	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	124	1	2398	3	Y	28	84	1	2	8	22
							31	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	124	1	3874	3	Y	73	82	1	2	8	13
							80	9									
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	124	1	4067	3	Y	77	62	1	2	8	26
							85	9									
02	3780	X	3089	-0-	-691	-0-	112	1	2922	3	Y	50	48	1	1	8	27
							55	9									
03	4092	X	2898	-0-	-1194	-0-	124	1	2718	3	Y	51	45	1	1	8	32
							56	9									
04	3600	X	2543	-0-	-1057	-0-	120	1	2367	3	Y	51	54	1	1	8	28
							56	9									
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	124	1	2748	3	Y	48	64	1	2	8	10
							53	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4133	-0-	-238	-0-	124	1	3969	3	Y	36	37	1	4	8	10
							40	9									
01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	124	1	4198	3	Y	33	24	1	4	8	15
							36	9									
02	3920	X	3459	-0-	-461	-0-	112	1	3317	3	Y	27	26	1	1	8	15
							30	9									
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	124	1	3886	3	Y	29	25	1	1	8	18
							32	9									
04	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	120	1	3514	3	Y	36	37	1	1	8	16
							40	9									
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	124	1	3580	3	Y	34	44	1	2	8	4
							37	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3769	-0-	-1501	-0-	124	1	3605	3	Y	36	68	1	3	8	67
							40	9									
01	5270	X	3872	-0-	-1398	-0-	124	1	3705	3	Y	39	4	8			102
							43	9									
02	4228	X	3519	-0-	-709	-0-	112	1	3370	3	Y	34	70	1	2	8	64
							37	9									
03	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	124	1	3762	3	Y	45	79	1	1	8	29
							50	9									
04	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	120	1	3751	3	Y	42	2	8			69
							46	9									
05	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	124	1	3638	3	Y	38	71	1	3	8	33
							42	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7695	-0-	-582	-0-	124	1	7375	3	Y	178	198	1	6	8	35
							196	9									
01	8029	X	7767	-0-	-262	-0-	124	1	7442	3	Y	183	146	1	5	8	67
							201	9									
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	112	1	7224	3	Y	156	152	1	2	8	69
							172	9									
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	124	1	7864	3	Y	177	157	1	2	8	87
							195	9									
04	7530	X	7488	-0-	-42	-0-	120	1	7128	3	Y	218	230	1	2	8	73
							240	9									
05	8308	X	7885	-0-	-423	-0-	124	1	7572	3	Y	172	235	1	3	8	7
							189	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3848	-0-	-1143	-0-	124	1	3656	3	Y	62	62	1	4	8	17
							68	9									
01	4991	X	3299	-0-	-1692	-0-	124	1	3146	3	Y	26	4	8			39
							29	9									
02	4452	X	3275	-0-	-1177	-0-	112	1	3134	3	Y	26	2	8			63
							29	9									
03	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	124	1	3627	3	Y	30	75	1	2	8	16
							33	9									
04	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	120	1	2980	3	Y	23	2	8			37
							25	9									
05	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	124	1	2741	3	Y	38	70	1	3	8	2
							42	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2095	-0-		-323		-0-	124	1	1935	3	Y	33	31	1	4	8	52
									36	9									
01	1921	N	1921	-0-		-0-		-0-	124	1	1773	3	Y	22	3	8			71
									24	9									
02	1876	N	1788	-0-		-88		-0-	112	1	1662	3	Y	13	1	8			83
									14	9									
03	1964	N	1964	-0-		-0-		-0-	124	1	1827	3	Y	12	29	1	1	8	65
									13	9									
04	1860	N	1757	-0-		-103		-0-	120	1	1627	3	Y	9	1	8			73
									10	9									
*05	2036	N	2036	-0-		-0-		-0-	124	1	1893	3	Y	17	30	1	2	8	58
									19	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2190	-0-		-972		-0-	124	1	1993	3	Y	66	68	1	2	8	39
									73	9									
01	2976	X	1207	-0-		-1769		-0-	124	1	1055	3	Y	25	2	8			62
									28	9									
02	2688	X	1724	-0-		-964		-0-	112	1	1583	3	Y	26	1	8			87
									29	9									
03	2697	X	2058	-0-		-639		-0-	124	1	1901	3	Y	30	77	1	1	8	39
									33	9									
04	2460	X	1535	-0-		-925		-0-	120	1	1390	3	Y	23	1	8			61
									25	9									
05	2201	X	1101	-0-		-1100		-0-	124	1	933	3	Y	40	74	1	2	8	25
									44	9									

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3747	-0-		-221		-0-	124	1	3523	3	Y	91	101	1	3	8	30
									100	9									
01	3937	X	3623	-0-		-314		-0-	124	1	3401	3	Y	89	71	1	2	8	46
									98	9									
02	3528	X	3173	-0-		-355		-0-	112	1	2993	3	Y	62	60	1	1	8	47
									68	9									
03	4118	X	4118	-0-		-0-		-0-	124	1	3914	3	Y	73	65	1	1	8	54
									80	9									
04	3780	X	3132	-0-		-648		-0-	120	1	2933	3	Y	72	76	1	1	8	49
									79	9									
05	3751	X	3563	-0-		-188		-0-	124	1	3383	3	Y	51	70	1	1	8	29
									56	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	14199	-0-		-2231		-0-	124	1	13939	3	N	124	4	8			185
									136	9									
01	15903	X	14061	-0-		-1842		-0-	124	1	13799	3	N	125	184	1	4	8	122
									138	9									
02	14000	X	12332	-0-		-1668		-0-	112	1	12104	3	N	105	2	8			225
									116	9									
03	15500	X	13682	-0-		-1818		-0-	124	1	13424	3	N	122	185	1	2	8	160
									134	9									
04	15832	X	15832	-0-		-0-		-0-	120	1	15584	3	N	116	172	1	2	8	102
									128	9									
*05	15743	X	15743	-0-		-0-		-0-	124	1	15486	3	N	121	3	8			220
									133	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	124	1	4683	3	Y	37	23	1	3	8	34
							41	9									
01	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	124	1	4365	3	Y	41	45	1	3	8	27
							45	9									
02	4452	X	3955	-0-	-497	-0-	112	1	3810	3	Y	30	20	1	1	8	36
							33	9									
03	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	124	1	4449	3	Y	38	49	1	1	8	24
							42	9									
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	120	1	3896	3	Y	37	24	1	1	8	36
							41	9									
05	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	124	1	3912	3	Y	34	26	0	2	8	42
							37	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	10392	-0-	-3217	-0-	124	1	10224	3	Y	40	25	1	1	8	53
							44	9									
01	13020	X	10077	-0-	-2943	-0-	124	1	9895	3	Y	53	61	1	1	8	44
							58	9									
02	11508	X	8807	-0-	-2701	-0-	112	1	8633	3	Y	56	38	1	1	8	61
							62	9									
03	11780	X	9634	-0-	-2146	-0-	124	1	9438	3	Y	65	85	1	1	8	40
							72	9									
04	9840	X	7988	-0-	-1852	-0-	120	1	7799	3	Y	63	42	1	1	8	60
							69	9									
05	10168	X	8360	-0-	-1808	-0-	124	1	8172	3	Y	58	46	1	1	8	71
							64	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	10620	-0-	-4756	-0-	124	1	10421	3	Y	68	43	1	2	8	69
							75	9									
01	14477	X	9964	-0-	-4513	-0-	124	1	9767	3	Y	66	76	1	1	8	58
							73	9									
02	12796	X	8690	-0-	-4106	-0-	112	1	8524	3	Y	49	34	1	1	8	72
							54	9									
03	12090	X	9480	-0-	-2610	-0-	124	1	9291	3	Y	59	77	1	1	8	53
							65	9									
04	9840	X	8257	-0-	-1583	-0-	120	1	8082	3	Y	50	33	1	1	8	69
							55	9									
05	10168	X	8421	-0-	-1747	-0-	124	1	8246	3	Y	46	36	1	1	8	78
							51	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7748	-0-	-1056	-0-	124	1	7467	3	Y	143	94	1	1	8	67
							157	9									
01	8525	X	7530	-0-	-995	-0-	124	1	7240	3	Y	151	176	1	1	8	41
							166	9									
02	7840	X	6349	-0-	-1491	-0-	112	1	6095	3	Y	129	90	1			80
							142	9									
03	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-	124	1	7174	3	Y	114	152	1			42
							125	9									
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	120	1	6188	3	Y	119	80	1			81
							131	9									
05	7409	X	6491	-0-	-918	-0-	124	1	6261	3	Y	96	76	1	1	8	100
							106	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	3249	-0-	-3501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	2824	-0-	-3903	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

12	13392	X	7511	-0-	-5881	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	11997	X	6609	-0-	-5388	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
02	10836	X	9767	-0-	-1069	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
*05	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

12	14756	X	10712	-0-	-4044	-0-	10712	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	10991	-0-	-1936	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	7883	-0-	-2449	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	6126	-0-	-5313	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

12	7812	X	7804	-0-	-8	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	4396	-0-	-2660	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4724	-0-	-3088	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	4060	-0-	-3500	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	3980	-0-	-3832	-0-	3980	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

12	12369	X	11712	-0-	-657	-0-	11494	3	218	9	N	198	214	1			144
01	12369	X	11352	-0-	-1017	-0-	11097	3	255	9	N	232	226	1			150
02	11172	X	7270	-0-	-3902	-0-	7088	3	182	9	N	165	224	1			91
03	11718	X	6632	-0-	-5086	-0-	6457	3	175	9	N	159	137	1			113
04	9750	X	6149	-0-	-3601	-0-	5985	3	164	9	N	149	184	1			78
05	10075	X	6546	-0-	-3529	-0-	6391	3	155	9	N	141	125	1			94

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

12	961	X	856	-0-	-105	-0-	122	1	722	2	N	11					108
							12	9									
01	899	X	822	-0-	-77	-0-	103	1	700	2	N	17					125
							19	9									
02	812	X	643	-0-	-169	-0-	106	1	531	2	N	5					130
							6	9									
03	868	X	779	-0-	-89	-0-	107	1	650	2	N	20					150
							22	9									
04	840	X	645	-0-	-195	-0-	95	1	547	2	N	3					153
							3	9									
05	868	X	643	-0-	-225	-0-	95	1	547	2	N	1					154
							1	9									

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

12	9393	X	7863	-0-	-1530	-0-	1140	1	6723	2	N	-0-					97
01	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	982	1	6664	2	N	-0-					97
02	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	1123	1	5593	2	N	-0-					97
03	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	1092	1	6608	2	N	11					108
							12	9									
04	7620	X	6890	-0-	-730	-0-	1020	1	5867	2	N	3					111
							3	9									
05	7874	X	6896	-0-	-978	-0-	1020	1	5867	2	N	8					119
							9	9									

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

12	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	154	1	2991	2	N	4	6	1			22
							4	9									
01	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	282	1	3173	2	N	4					26
							4	9									
02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	175	1	2949	2	N	5	10	1			21
							6	9									
03	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	201	1	3383	2	N	7					28
							8	9									
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	189	1	3167	2	N	3	9	1			22
							3	9									
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	198	1	3195	2	N	5					27
							6	9									

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	73 6	1 9	1412	2	Y	5	3	1			22
01	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	85 2	1 9	1444	2	Y	2					24
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	76 1	1 9	1277	2	Y	1	4	1			21
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1427	2	Y	3					24
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	78 7	1 9	1310	2	Y	6	4	1			26
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	85 2	1 9	1369	2	Y	2					28

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 8605

12	651	X	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	651	X	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	588	X	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	589	X	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	744	1	4387	2	N	1					67
							1	9									
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	772	1	5247	2	N	-0-					67
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1282	1	6386	2	N	10					77
							11	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	978	1	5925	2	N	19					96
							21	9									
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	981	1	5643	2	N	10					106
							11	9									
*05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	981	1	5643	2	N	27					133
							30	9									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

12	279	X	240	-0-	-39	-0-	12	1	227	2	N	1	1	1			39
							1	9									
01	341	X	271	-0-	-70	-0-	22	1	249	2	N	-0-					39
02	448	X	298	-0-	-150	-0-	17	1	281	2	N	-0-	1	1			38
03	496	X	426	-0-	-70	-0-	24	1	401	2	N	1					39
							1	9									
04	480	X	324	-0-	-156	-0-	18	1	305	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	341	X	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	2	N	-0-					39

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2309	-0-	-605	-0-	113	1	2194	2	N	2	4	1			18
							2	9									
01	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	204	1	2290	2	N	3					21
							3	9									
02	2464	X	2290	-0-	-174	-0-	128	1	2159	2	N	3	7	1			17
							3	9									
03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	138	1	2325	2	N	5					22
							6	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	131	1	2203	2	N	3	7	1			18
							3	9									
05	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	138	1	2224	2	N	4					22
							4	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	155	1	3833	2	Y	54					141
							59	9									
01	4433	X	3716	-0-	-717	-0-	155	1	3518	2	Y	39					180
							43	9									
02	3500	X	2609	-0-	-891	-0-	120	1	2439	2	Y	45	166	1			59
							50	9									
03	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	155	1	3675	2	Y	66					125
							73	9									
04	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	150	1	3105	2	Y	45					170
							50	9									
05	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	155	1	3439	2	Y	51	128	1			93
							56	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	82	1	1271	3	N	-0-					2
01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	68	1	1227	3	N	-0-					2
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	67	1	1149	3	N	-0-					2
03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	67	1	1259	3	N	-0-					2
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	67	1	1192	3	N	-0-					2
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	N	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	138	1	2073	3	N	18	21	1			4
							20	9									
01	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	110	1	1674	3	N	21	15	1			10
							23	9									
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	141	1	2098	3	N	23	18	1			15
							25	9									
03	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	136	1	1994	3	N	28	25	1			18
							31	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	3	N	36	42	1			12
							40	9									
05	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	96	1	1679	3	N	29	30	1			11
							32	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1025	-0-	-1579	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	#	5662	-0-	-73	-0-	5662	2			N	-0-					115
01	5771	R	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					115
02	5180	#	3307	-0-	-1873	-0-	3307	2			N	-0-					115
03	5673	#	5111	-0-	-562	-0-	5111	2			N	-0-					115
04	5580	#	4260	-0-	-1320	-0-	4260	2			N	-0-					115
05	5766	#	4283	-0-	-1483	-0-	4283	2			N	-0-					115

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	8173	-0-	-197	-0-	512	1	7661	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	493	1	7466	3	Y	-0-					-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	490	1	7315	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7691	-0-	-431	-0-	492	1	7199	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	478	1	7106	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	367	1	6375	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	419	1	5472	3	Y	5					15
							6	9									
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	399	1	5074	3	Y	25					40
							28	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	357	1	4294	3	Y	8					48
							9	9									
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4747	3	Y	25	53	1	2	8	18
							28	9									
04	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	365	1	4750	3	Y	11					29
							12	9									
05	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	417	1	4625	3	Y	-0-					29

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	283	1	4232	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	341	1	5156	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	4424	X	4257	-0-	-167	-0-	266	1	3965	3	Y	24	28	1			15
							26	9									
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	334	1	4890	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	316	1	4689	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	257	1	4467	3	Y	22	16	1			8
							24	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	696	3	Y	1					10
							1	9									
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	43	1	550	3	Y	2					12
							2	9									
02	756	N	361	-0-	-395	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					12
03	744	N	409	-0-	-335	-0-	26	1	381	3	Y	2	13	1			1
							2	9									
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					1

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	7251	2			Y	-0-					58
01	7688	X	7310	-0-	-378	-0-	7310	2			Y	-0-					58
02	6888	X	6345	-0-	-543	-0-	6345	2			Y	-0-					58
03	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	6754	2			Y	-0-					58
04	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	6719	2			Y	-0-					58
05	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			Y	-0-					58

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					8
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					8
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					8
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					8
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					8

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	N	-0-					10
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	2	N	-0-					10
02	336	N	86	-0-	-250	-0-	3	1	83	2	N	-0-					10
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					10
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					10
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					10

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	535	1	3102	3	Y	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	502	1	2983	3	Y	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	448	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	515	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	499	1	3201	3	Y	-0-					-0-
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	529	1	3263	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	120	1	1799	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	117	1	1768	3	Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	122	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	95	1	1650	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	703	1	3029	3	Y	-0-					27
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	399	1	1330	3	Y	-0-					27
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	3	Y	-0-					27
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	518	1	1338	3	Y	-0-					27
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	496	1	1338	3	Y	-0-					27
05	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	485	1	1728	3	Y	-0-					27

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	91	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	84	1	1281	3	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	94	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	325	3	Y	-0-					7
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	67	1	225	3	Y	-0-					7
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					7
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	80	1	206	3	Y	-0-					7
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	96	1	258	3	Y	-0-					7
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	3	Y	-0-					7

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	262	1	3423	3	Y	3					25
							3	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	243	1	3088	3	Y	4					29
							4	9									
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	271	1	3253	3	Y	1					30
							1	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	387	1	5712	3	Y	9	32	1			7
							10	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	325	1	4221	3	Y	3					10
							3	9									
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	297	1	3293	3	Y	-0-					10

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

12	620	N	403	-0-	-217	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	51	-0-	-445	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	94	1	694	3	Y	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					12
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					12
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					12
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					12
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					12
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					12

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

12	1333	X	989	-0-	-344	-0-	37	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	34	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	50	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	746	-0-	-308	-0-	40	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	153	1	2299	3	Y	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	152	1	2218	3	Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	108	1	1878	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	60	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	56	1	559	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	290	1	4349	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	284	1	4295	3	Y	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	278	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	297	1	4341	3	Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	289	1	4306	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	218	1	3786	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	70	1	1042	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	854	-0-	-262	-0-	53	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	43	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	59	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

12	5053	X	4587	-0-	-466	-0-	287	1	4300	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4391	-0-	-662	-0-	272	1	4119	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3704	-0-	-748	-0-	233	1	3471	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	261	1	3838	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	274	1	4066	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3786	-0-	-771	-0-	206	1	3580	3	Y	-0-					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	196	1	5016	2	N	-0-					16
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	203	1	5062	2	N	-0-					16
02	4564	X	4559	-0-	-5	-0-	185	1	4374	2	N	-0-					16
03	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	198	1	4824	2	N	-0-					16
04	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	201	1	4632	2	N	-0-					16
05	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	206	1	4750	2	N	-0-					16

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	251	1	6444	2	Y	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	256	1	6363	2	Y	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	224	1	5291	2	Y	4					4
							4	9									
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	243	1	5928	2	Y	6					10
							7	9									
04	6420	X	5614	-0-	-806	-0-	232	1	5378	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	6634	X	5121	-0-	-1513	-0-	213	1	4908	2	Y	-0-					3

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	136	1	2032	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	132	1	2009	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	2072	N	2046	-0-	-26	-0-	126	1	1890	3	Y	27	29	1			17
							30	9									
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	130	1	1905	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	122	1	1808	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
05	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	98	1	1699	3	Y	29	30	1			11
							32	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

12	1767	X	1572	-0-	-195	-0-	296	1	1276	3	Y	-0-					24
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	403	1	1342	3	Y	-0-					24
02	1456	X	1106	-0-	-350	-0-	74	1	1032	3	Y	-0-					24
03	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	437	1	1128	3	Y	-0-					24
04	1680	X	1646	-0-	-34	-0-	445	1	1201	3	Y	-0-					24
*05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	3	Y	-0-					24

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

12	4526	X	2977	-0-	-1549	-0-	181	1	2796	3	Y	-0-					9
01	4526	X	3468	-0-	-1058	-0-	184	1	3284	3	Y	-0-					9
02	3668	X	3528	-0-	-140	-0-	194	1	3334	3	Y	-0-					9
03	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	163	1	3071	3	Y	-0-					9
04	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	148	1	2618	3	Y	-0-					9
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4107	3	Y	-0-					9

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

12	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	275	1	4128	3	Y	72	85	1			16
							79	9									
01	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	269	1	4059	3	Y	81	59	1			38
							89	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	262	1	3902	3	Y	81	68	1			51
							89	9									
03	4557	X	2754	-0-	-1803	-0-	170	1	2497	3	Y	79	79	1			51
							87	9									
04	4410	X	2982	-0-	-1428	-0-	183	1	2718	3	Y	74	100	1			25
							81	9									
05	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	223	1	3874	3	Y	90	81	1			34
							99	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	3	Y	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	52	1	897	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	115	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	131	-0-	-644	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	74	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	72	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	82	1	611	3	Y	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	705	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

12	527	N	405	-0-	-122	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					2
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					2
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	39	1	543	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					6
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					6
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					6

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

12	558	N	528	-0-	-30	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

12	5146	X	4503	-0-	-643	-0-	313	1	4190	3	N	-0-					19
01	5146	X	3753	-0-	-1393	-0-	286	1	3467	3	N	-0-					19
02	4144	X	3854	-0-	-290	-0-	284	1	3570	3	N	-0-					19
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	389	1	5220	3	N	-0-					19
04	4440	X	4398	-0-	-42	-0-	336	1	4062	3	N	-0-					19
05	4495	X	3948	-0-	-547	-0-	297	1	3651	3	N	-0-					19

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

12	10633	X	9680	-0-	-953	-0-	589	1	9091	3	N	-0-					69
01	10633	X	9581	-0-	-1052	-0-	507	1	9074	3	N	-0-					69
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	526	1	9053	3	N	-0-					69
03	10230	X	9667	-0-	-563	-0-	486	1	9181	3	N	-0-					69
04	9900	X	9101	-0-	-799	-0-	488	1	8613	3	N	-0-					69
05	10602	X	9688	-0-	-914	-0-	498	1	9190	3	N	-0-					69

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	216	1	3325	3	N	-0-					49
01	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	195	1	3483	3	N	-0-					49
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	194	1	3336	3	N	-0-					49
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	173	1	3260	3	N	-0-					49
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	193	1	3418	3	N	22					71
							24	9									
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	195	1	3601	3	N	-0-					71

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5901	-0-	-578	-0-	318	1	5583	3	N	-0-					76
01	6479	X	4731	-0-	-1748	-0-	252	1	4479	3	N	-0-					76
02	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-	189	1	3828	3	N	-0-					76
03	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	315	1	5528	3	N	-0-					76
04	5700	X	4977	-0-	-723	-0-	288	1	4689	3	N	-0-	76	1			-0-
05	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	258	1	4608	3	N	1					1
							1	9									

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	346	1	2010	3	Y	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	304	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	337	1	2243	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	321	1	1945	3	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	364	1	2335	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	359	1	2217	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1984	-0-	-217	-0-	121	1	1863	3	N	-0-					13
01	2201	X	1887	-0-	-314	-0-	100	1	1787	3	N	-0-					13
02	1960	X	1842	-0-	-118	-0-	101	1	1741	3	N	-0-					13
03	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	99	1	1870	3	N	-0-					13
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	103	1	1815	3	N	-0-					13
*05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	N	-0-					13

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					5
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					5
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-	5	1			-0-
*05	3100	N	13251	-0-	10151	10151	13251	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	250	-0-	-339	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
01	589	X	512	-0-	-77	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
02	420	X	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
03	465	X	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
04	480	X	255	-0-	-225	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	197	1	2952	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	188	1	2840	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2944	-0-	-80	-0-	185	1	2759	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	194	1	2843	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	186	1	2760	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	140	1	2443	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27745	X	24809	-0-	-2936	-0-	24794	2	15	9	N	14					95
01	27745	X	25045	-0-	-2700	-0-	25037	2	8	9	N	7					102
02	25060	X	22084	-0-	-2976	-0-	22073	2	11	9	N	10					112
03	26009	X	23879	-0-	-2130	-0-	23873	2	6	9	N	5					117
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-	117	1			-0-
05	23219	X	23076	-0-	-143	-0-	23076	2			N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4737	-0-	-415	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4926	2	1	9	N	1					1
04	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	4954	2	24	9	N	22	6	1			17
05	5456	X	4985	-0-	-471	-0-	4985	2			N	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
01	341	X	289	-0-	-52	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
*03	310	X	295	-0-	-15	-0-	24	1	265	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*04	300	X	253	-0-	-47	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
05	279	X	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	10510	-0-	-9020	-0-	670	1	9829	3	N	10	38	1			7
							11	9									
01	19530	X	10620	-0-	-8910	-0-	621	1	9978	3	N	19					26
							21	9									
02	14952	X	7343	-0-	-7609	-0-	558	1	6778	3	N	6					32
							7	9									
*03	16368	X	7017	-0-	-9351	-0-	570	1	6425	3	N	20	29	1			23
							22	9									
*04	11970	X	8268	-0-	-3702	-0-	642	1	7598	3	N	25					48
							28	9									
05	10633	X	7948	-0-	-2685	-0-	616	1	7328	3	N	4	32	1			20
							4	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	180	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	464	1	3230	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1631	-0-	-609	-0-	187	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	283	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2676	-0-	-894	-0-	318	1	2358	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1484	-0-	-2205	-0-	143	1	1341	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6967	-0-	-907	-0-	435	1	6532	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	6654	-0-	-1220	-0-	412	1	6242	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	389	1	5811	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	400	1	5887	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	372	1	5547	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	6913	X	5134	-0-	-1779	-0-	278	1	4844	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	1860	1	3485	2	N	-0-					49
01	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	1860	1	2915	2	N	-0-					49
02	5236	X	4004	-0-	-1232	-0-	1680	1	2324	2	N	-0-					49
03	5797	X	4467	-0-	-1330	-0-	1680	1	2785	2	N	2					51
							2	9									
04	5310	X	4520	-0-	-790	-0-	1800	1	2720	2	N	-0-					51
05	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	1860	1	2686	2	N	-0-					51

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	399	1	4692	2	N	-0-					101
01	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	384	1	4521	2	N	-0-					101
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	369	1	4154	2	N	-0-					101
03	5084	X	4294	-0-	-790	-0-	389	1	3905	2	N	-0-					101
04	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	378	1	4247	2	N	-0-					101
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	389	1	4451	2	N	-0-					101

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1104	2	N	-0-					35
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	N	-0-					35
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	N	3					38
							3	9									
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	2	N	-0-					38
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	22	1	808	2	N	-0-					38
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	24	1	832	2	N	-0-					38

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	266	1	5914	2	N	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	238	1	4764	2	N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	233	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	236	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3757	-0-	-1283	-0-	189	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	196	1	3928	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1407	-0-	-267	-0-	110	1	1297	2	N	-0-					22
01	1674	X	1316	-0-	-358	-0-	103	1	1213	2	N	-0-					22
02	1512	X	1347	-0-	-165	-0-	110	1	1237	2	N	-0-					22
03	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	117	1	1171	2	N	-0-					22
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	-0-					22
*05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					22

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					22
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					22
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					22
05	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					22

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11856	2	17	9	N	15					71
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9588	2	8	9	N	7					78
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					78
03	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	6443	2			N	-0-					78
04	6570	X	5690	-0-	-880	-0-	5690	2			N	-0-					78
05	6789	X	5236	-0-	-1553	-0-	5236	2			N	-0-					78

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					44
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					44
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					44
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4798	2	4	9	N	4					48
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10743	2	20	9	N	18					66
*05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11696	2	22	9	N	20					86

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	583	-0-	-409	-0-	583	2			N	-0-					97
01	1023	X	324	-0-	-699	-0-	324	2			N	-0-					97
02	924	X	187	-0-	-737	-0-	187	2			N	-0-					97
03	1023	X	418	-0-	-605	-0-	410	2	8	9	N	7					104
04	570	X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					104
05	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					104

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	337	-0-	-810	-0-	337	2			N	-0-					8
01	620	X	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					8
02	504	X	233	-0-	-271	-0-	233	2			N	-0-					8
03	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					8
04	390	X	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					8
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					8
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					8
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					8
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					8
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

12	3193	X	1472	-0-	-1721	-0-	196	1	1276	2	N	-0-					33
01	3193	X	1283	-0-	-1910	-0-	155	1	1128	2	N	-0-					33
02	2884	X	1667	-0-	-1217	-0-	200	1	1467	2	N	-0-					33
03	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	295	1	1980	2	N	-0-					33
04	2400	X	1696	-0-	-704	-0-	232	1	1464	2	N	-0-					33
05	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	215	1	1342	2	N	-0-					33

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	2	N	-0-					48
01	992	N	469	-0-	-523	-0-	46	1	423	2	N	-0-					48
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	53	1	488	2	N	-0-					48
03	1147	N	367	-0-	-780	-0-	34	1	333	2	N	-0-					48
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	-0-					48
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	2	N	-0-					48

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	430	1	2805	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	262	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	384	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	343	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	386	1	2432	2	N	-0-					-0-
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	589	1	3678	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

12	1054	X	925	-0-	-129	-0-	123	1	802	2	N	-0-					15
01	1054	X	507	-0-	-547	-0-	61	1	446	2	N	-0-					15
02	952	X	489	-0-	-463	-0-	59	1	430	2	N	-0-					15
03	1054	X	314	-0-	-740	-0-	41	1	273	2	N	-0-					15
04	930	X	301	-0-	-629	-0-	41	1	260	2	N	-0-					15
05	930	X	211	-0-	-719	-0-	29	1	182	2	N	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	157	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1584	-0-	-12	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	158	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	166	1	1470	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	78	1	677	2	N	-0-					37
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	62	1	541	2	N	-0-					37
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	54	1	489	2	N	-0-					37
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					37
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-					37

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	97	1	956	2	N	-0-					21
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	100	1	932	2	N	-0-					21
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	-0-					21
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	87	1	837	2	N	-0-					21
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-					21
05	1085	N	879	-0-	-206	-0-	89	1	790	2	N	-0-					21

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	113	1	736	2	N	-0-					17
01	899	N	508	-0-	-391	-0-	61	1	447	2	N	-0-					17
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	90	1	661	2	N	-0-					17
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	104	1	698	2	N	-0-					17
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	N	-0-					17
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	113	1	708	2	N	-0-					17

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	178 2	1 9	1755	2	N	2					75
01	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	179	1	1657	2	N	-0-					75
02	2156	X	2102	-0-	-54	-0-	206	1	1896	2	N	-0-					75
03	2387	X	1475	-0-	-912	-0-	138	1	1337	2	N	-0-					75
04	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	169	1	1594	2	N	-0-					75
05	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	190	1	1687	2	N	-0-					75

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	24	1	236	2	N	-0-					15
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	N	-0-					15
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-					15
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	-0-					15
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-					15
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	143	1	1266	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	136	1	1133	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	128	1	1106	2	Y	2					5
							2	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1157	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	117	1	992	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	129	1	1074	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	924	2	Y	2					4
							2	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1	1060	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2277	-0-	-1877	-0-	230	1	2040	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	3441	X	2341	-0-	-1100	-0-	251	1	2086	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	2884	X	2188	-0-	-696	-0-	226	1	1958	2	Y	4					9
							4	9									
03	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	265	1	2266	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	251	1	2179	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
*05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	248	1	2105	2	Y	3	5	1			7
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1213	1	10743	2	Y	19	30	1			29
							21	9									
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	1243	1	10355	2	Y	20	25	1			24
							22	9									
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	959	1	8301	2	Y	15					39
							17	9									
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1019	1	8707	2	Y	24	24	1			39
							26	9									
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	968	1	8410	2	Y	17	23	1			33
							19	9									
05	10757	X	9098	-0-	-1659	-0-	956	1	8124	2	Y	16	21	1			28
							18	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

12	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	293	1	2880	2	N	-0-					119
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	408	1	3787	2	N	-0-					119
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	291	1	2674	2	N	-0-	102	1			17
03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	272	1	2635	2	N	-0-					17
04	4050	X	2822	-0-	-1228	-0-	271	1	2551	2	N	-0-					17
05	4185	X	2828	-0-	-1357	-0-	287	1	2541	2	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	370	1	3281	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	464	1	3867	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	416	1	3597	2	Y	8					17
							9	9									
03	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	276	1	2357	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	598	1	5189	2	Y	24	14	1			21
							26	9									
*05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	630	1	5351	2	Y	12	14	1			19
							13	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

12	6386	X	2154	-0-	-4232	-0-	199	1	1955	2	N	-0-					90
01	6386	X	1716	-0-	-4670	-0-	167	1	1549	2	N	-0-					90
02	4844	X	1909	-0-	-2935	-0-	187	1	1722	2	N	-0-					90
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	567	1	5492	2	N	2	79	1			13
							2	9									
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	644	1	6065	2	N	-0-					13
*05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	601	1	5330	2	N	-0-					13

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	25	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	29	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	25	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					1
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
01	2852	N	2454	-0-	-398	-0-	263	1	2188	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	2520	N	1554	-0-	-966	-0-	161	1	1391	2	Y	2					7
							2	9									
03	2697	N	1620	-0-	-1077	-0-	169	1	1447	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	305	1	2653	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
*05	3100	N	3432	-0-	332	332	360	1	3063	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

12	1519	X	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-					27
01	1333	X	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					27
02	1148	X	664	-0-	-484	-0-	664	2			N	-0-					27
03	1178	X	500	-0-	-678	-0-	500	2			N	-0-					27
04	1020	X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					27
05	1054	X	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					27

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

12	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	165	1	1628	2	N	-0-					142
01	1922	X	1745	-0-	-177	-0-	169	1	1568	2	N	7					149
							8	9									
02	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	167	1	1537	2	N	-0-					149
03	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	143	1	1387	2	N	-0-					149
04	1740	X	1637	-0-	-103	-0-	152	1	1435	2	N	45	179	1			15
							50	9									
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	151	1	1339	2	N	2					17
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	337	1	2982	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	353	1	2943	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	329	1	2848	2	Y	6					13
							7	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	349	1	2981	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	339	1	2948	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	Y	5	7	1			10
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					3
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					3
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					3
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					3
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

12	4154	X	267	-0-	-3887	-0-	27	1	240	2	Y	-0-	1	1			6
01	4154	X	199	-0-	-3955	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					6
02	3724	X	217	-0-	-3507	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					6
03	1767	X	293	-0-	-1474	-0-	31	1	262	2	Y	-0-	1	1			5
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-	1	1			4
*05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-	1	1			3

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

12	124	X	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					45
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
02	112	X	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					45
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	572	1	5065	2	Y	12	14	1			14
							13	9									
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	598	1	4980	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	570	1	4931	2	Y	12					23
							13	9									
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	618	1	5276	2	Y	16	15	1			24
							18	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	619	1	5377	2	Y	12	15	1			21
							13	9									
*05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	614	1	5222	2	Y	10	13	1			18
							11	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3278	-0-	-721	-0-	3278	2			N	-0-					57
01	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	3147	2			N	-0-					57
02	3388	X	2965	-0-	-423	-0-	2926	2	39	9	N	35					92
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3873	2	9	9	N	8					100
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					100
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					100

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

12	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	234	1	2299	2	N	-0-					25
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	275	1	2548	2	N	-0-					25
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	264	1	2431	2	N	-0-					25
03	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	256	1	2476	2	N	-0-					25
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	247	1	2323	2	N	-0-					25
05	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	251	1	2220	2	N	-0-					25

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

12	1302	X	774	-0-	-528	-0-	96	1	671	2	N	6					6
							7	9									
01	1302	X	371	-0-	-931	-0-	37	1	298	2	N	33					39
							36	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					39
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	279	1	2473	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	301	1	2506	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	241	1	2086	2	Y	4					10
							4	9									
03	3100	N	3137	-0-	37	37	328	1	2797	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
04	2862	N	2825	-0-	-37	-0-	291	1	2530	2	Y	4	7	1			10
							4	9									
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	298	1	2536	2	Y	6	7	1			9
							7	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

12	6045	X	4174	-0-	-1871	-0-	423	1	3742	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
01	5518	X	4522	-0-	-996	-0-	484	1	4028	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
02	4984	X	4059	-0-	-925	-0-	420	1	3630	2	Y	8					17
							9	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	489	1	4178	2	Y	14	12	1			19
							15	9									
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	509	1	4416	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
*05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	524	1	4453	2	Y	10	11	1			16
							11	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

12	4557	X	4126	-0-	-431	-0-	418	1	3699	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
01	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	439	1	3658	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	427	1	3696	2	Y	9					17
							10	9									
03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	446	1	3807	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	482	1	4182	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	483	1	4106	2	Y	8	11	1			14
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

12	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	244	1	2159	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
01	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	194	1	1612	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	291	1	2516	2	Y	8					12
							9	9									
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	252	1	2154	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	240	1	2081	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
*05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	271	1	2306	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					3
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					3
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					3
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					3
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	1192	1	10554	2	Y	18	29	1			29
							20	9									
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1192	1	9925	2	Y	18	24	1			23
							20	9									
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1211	1	10479	2	Y	26					49
							29	9									
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1207	1	10306	2	Y	26	29	1			46
							29	9									
04	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	1217	1	10568	2	Y	25	29	1			42
							28	9									
*05	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	1332	1	11322	2	Y	27	29	1			40
							30	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1685	-0-	-516	-0-	171	1	1513	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
01	2201	X	1297	-0-	-904	-0-	139	1	1156	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	142	1	1229	2	Y	3					6
							3	9									
03	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	149	1	1276	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	192	1	1630	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

12	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1205	-0-	-1075	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	624	-0-	-3530	-0-	624	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

12	2573	X	2379	-0-	-194	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1566	-0-	-758	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

12	496	X	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	X	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	558	X	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

12	1240	X	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

12	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6801	-0-	-19	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5904	-0-	-696	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5366	-0-	-1454	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	775	X	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	544	-0-	-464	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	740	-0-	-376	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	687	-0-	-393	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	744	X	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

12	1147	X	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	670	-0-	-911	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	632	-0-	-898	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

12	1581	X	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	470	-0-	-940	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1111	-0-	-1462	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1065	-0-	-307	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

12	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	924	-0-	-504	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

12	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3109	-0-	-2155	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4837	-0-	-991	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4618	-0-	-1022	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4626	-0-	-706	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

12	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2082	-0-	-243	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1627	-0-	-893	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1941	-0-	-1934	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

12	2108	X	1880	-0-	-228	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1642	-0-	-466	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1060	-0-	-928	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

12	2170	X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1341	-0-	-843	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1857	-0-	-483	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	823	-0-	-479	-0-	823	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	682	N	252	-0-	-430	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	448	N	132	-0-	-316	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3891	-0-	-1479	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4123	-0-	-1705	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	734	-0-	-190	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	704	-0-	-388	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	991	-0-	-239	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6841	-0-	-847	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4363	-0-	-2581	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6558	-0-	-1130	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5775	-0-	-1913	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1504	-0-	-635	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1441	-0-	-946	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	615	-0-	-1695	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	313	-0-	-3469	-0-	313	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2217	-0-	-2309	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	439	-0-	-894	-0-	439	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

12	1798	X	1005	-0-	-793	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	1271	-0-	-4743	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	2010	-0-	-3422	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	1204	-0-	-4810	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	597	-0-	-633	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	744	X	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	930	X	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	682	-0-	-682	-0-	682	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

12	744	X	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	744	X	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	672	X	568	-0-	-104	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	720	X	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	713	X	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

12	1209	X	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	682	-0-	-466	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1067	-0-	-204	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	955	-0-	-155	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					153
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					176
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	178	1			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8708	2	20	9	N	18					56
*05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7091	2	29	9	N	26					82

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LGDC CORPORATION 500227
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902

12	775	N	682	-0-	-93	-0-	112	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	96	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	95	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	2	Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	126	1	727	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12060 - 12140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF. 12189 - 12247

12	713	N	574	-0-	-139	-0-	94	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	564	-0-	-180	-0-	81	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	67	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	77	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	Y	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	530	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	219	1 8 9	1118	2	Y	7					15
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	923	2	Y	4	9	0			10
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	819	2	Y	4	9	0			5
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1 3 9	1257	2	Y	3					8
04	1050	N	644	-0-	-406	-0-	93	1 6 9	545	2	Y	5					13
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	9	0			6

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	48	1	579	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	39	1	512	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	30	1	560	2	N	-0-	2	1			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	18	1	515	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	105	1	950	2	Y	7	19	1			1
							8	9									
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	98	1	842	2	Y	5					6
							6	9									
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	75	1	805	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					1
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	-0-					1
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	966	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	171	1	2059	2	N	10	11	1			3
							11	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	172	1	2094	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1797	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	96	1	1795	2	N	7	9	1			4
							8	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2230	2	N	8	8	1			4
							9	9									
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	2	N	13	10	1			7
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	347	1	2311	2	N	13	14	1			4
							14	9									
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	350	1	2367	2	N	14	11	1			7
							15	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	316	1	2391	2	N	13	11	1			9
							14	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	292	1	2572	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	238	1	2564	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	230	1	2444	2	N	15	12	1			8
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	109	1	1312	2	N	7	7	1			2
							8	9									
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	95	1	1159	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	86	1	1115	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	71	1	1289	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	8	6	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	181	1	2175	2	N	11	12	1			3
							12	9									
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	178	1	2165	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	154	1	2003	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	116	1	2177	2	N	8	11	1			4
							9	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	78	1	2250	2	N	8	8	1			4
							9	9									
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	82	1	2388	2	N	14	11	1			7
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-	263	1	3157	2	N	17	19	1			5
							19	9									
01	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	344	1	4177	2	N	22	16	1			11
							24	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	296	1	3843	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	234	1	4360	2	N	16	20	1			9
							18	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	157	1	4507	2	N	16	17	1			8
							18	9									
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	166	1	4830	2	N	28	22	1			14
							31	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	534	-0-	-737	-0-	41	1	490	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	116	1	1408	2	N	8	5	1			4
							9	9									
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	49	1	633	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1470	N	251	-0-	-1219	-0-	8	1	242	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	5	3	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4339	-0-	-1148	-0-	331	1	3985	2	N	21	23	1			6
							23	9									
01	5487	X	4493	-0-	-994	-0-	340	1	4128	2	N	23	18	1			11
							25	9									
02	4648	X	3871	-0-	-777	-0-	275	1	3575	2	N	19	18	1			12
							21	9									
03	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	213	1	3982	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	138	1	3983	2	N	14	15	1			7
							15	9									
*05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	142	1	4113	2	N	24	19	1			12
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	183	1	2200	2	N	12	11	1			4
							13	9									
01	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	210	1	2549	2	N	14	11	1			7
							15	9									
02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	168	1	2178	2	N	12	11	1			8
							13	9									
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	138	1	2502	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2386	2	N	8	9	1			4
							9	9									
*05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	128	1	3716	2	N	22	15	1			11
							24	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	280	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	15	1	197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	6	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	8	1	219	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	46	1	554	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	44	1	534	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	35	1	456	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	12	1	360	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	237	-0-	-1158	-0-	18	1	218	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1395	N	912	-0-	-483	-0-	69	1	837	2	N	5	3	1			2
							6	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1790	2	N	10	6	1			6
							11	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	53	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	209	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	209	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	15	1	189	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	81	1	970	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	76	1	921	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	63	1	817	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	48	1	906	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5249	-0-	-951	-0-	401	1	4819	2	N	26	27	1			8
							29	9									
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	412	1	5006	2	N	26	21	1			13
							29	9									
02	5292	X	4619	-0-	-673	-0-	329	1	4265	2	N	23	21	1			15
							25	9									
03	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	249	1	4630	2	N	16	22	1			9
							18	9									
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	155	1	4466	2	N	16	17	1			8
							18	9									
*05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	177	1	5130	2	N	29	22	1			15
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	886	2	N	5	6	1			1
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1 7 9	1067	2	N	6	4	1			3
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1080	2	N	6	5	1			4
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1214	2	N	4	6	1			2
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	1130	2	N	4	4	1			2
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	40	1 7 9	1162	2	N	6	5	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	42	1 3 9	502	2	N	3	2	1			1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	367	2	N	2	2	1			1
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	344	2	N	2	2	1			1
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	560	2	N	2	2	1			1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	623	2	N	2	2	1			1
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	603	2	N	4	3	1			2

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	333	1 8 9	1408	2	Y	7					28
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	317	1 6 9	1316	2	Y	5					33
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1 7 9	1373	2	Y	6					39
03	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	251	1 4 9	810	2	Y	4	19	1			24
04	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	247	1 8 9	926	2	Y	7					31
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	311	1 9 9	1886	2	Y	8					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	91	1 7 9	1091	2	N	6	6	1			2
01	930	N	756	-0-	-174	-0-	57	1 4 9	695	2	N	4	4	1			2
02	840	N	662	-0-	-178	-0-	47	1 3 9	612	2	N	3	3	1			2
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	29	1 2 9	533	2	N	2	3	1			1
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	871	2	N	4	3	1			2
05	744	N	310	-0-	-434	-0-	10	1 1 9	299	2	N	1	2	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2219	-0-	-1594	-0-	423	1	1787	2	Y	8					49
							9	9									
01	3813	X	1891	-0-	-1922	-0-	366	1	1517	2	Y	7					56
							8	9									
02	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	464	1	2033	2	Y	8					64
							9	9									
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	423	1	1359	2	Y	7	31	1			40
							8	9									
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	400	1	1499	2	Y	12					52
							13	9									
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	385	1	2334	2	Y	9					61
							10	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	309	1	1304	2	Y	6					37
							7	9									
01	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	301	1	1251	2	Y	5					42
							6	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	306	1	1341	2	Y	6					48
							7	9									
03	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	288	1	930	2	Y	5	24	1			29
							6	9									
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	265	1	993	2	Y	8					37
							9	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	281	1	1703	2	Y	7					44
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	261	1	3134	2	N	17	18	1			5
							19	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	368	1	4476	2	N	24	17	1			12
							26	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	281	1	3645	2	N	20	19	1			13
							22	9									
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	209	1	3959	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	135	1	3893	2	N	14	15	1			7
							15	9									
*05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	26	20	1			13
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	359	1	4323	2	N	24	21	1			7
							26	9									
01	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	230	1	2800	2	N	16	15	1			8
							18	9									
02	3052	X	2200	-0-	-852	-0-	157	1	2032	2	N	10	11	1			7
							11	9									
03	3410	X	2270	-0-	-1140	-0-	110	1	2160	2	N	-0-	7	1			-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	180	1	5170	2	N	2					2
							2	9									
05	4216	X	2915	-0-	-1301	-0-	97	1	2806	2	N	11	8	1			5
							12	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	777	-0-	-153	-0-	59	1	715	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	782	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	45	1	583	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	N	-0-	2	1			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	20	1	568	2	N	3	2	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	168	1	2016	2	N	10	12	1			3
							11	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1690	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	6	7	1			4
							7	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	46	1	1334	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1417	2	N	8	6	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 128 RRCID -> 150821 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7548 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	120	1	1446	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	1674	X	1567	-0-	-107	-0-	118	1	1440	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1652	X	1434	-0-	-218	-0-	102	1	1324	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	77	1	1433	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1770	X	1555	-0-	-215	-0-	52	1	1496	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	N	13	9	1			7
							14	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1412	-0-	-727	-0-	108	1	1296	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	120	1	1458	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1181	-0-	-443	-0-	84	1	1090	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	75	1	1427	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	52	1	1498	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	10	8	1			5
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	154	1	1854	2	N	10	10	1			3
							11	9									
01	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	156	1	1892	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1792	N	821	-0-	-971	-0-	58	1	759	2	N	4	6	1			3
							4	9									
03	2015	N	602	-0-	-1413	-0-	31	1	571	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3000	N	3016	-0-	16	16	101	1	2914	2	N	1					1
							1	9									
*05	2620	N	2604	-0-	-16	-0-	86	1	2507	2	N	10	7	1			4
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

12	806	X	578	-0-	-228	-0-	44	1	531	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	775	X	572	-0-	-203	-0-	43	1	527	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	532	X	495	-0-	-37	-0-	35	1	457	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	589	X	382	-0-	-207	-0-	20	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	X	312	-0-	-258	-0-	10	1	301	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	589	X	338	-0-	-251	-0-	11	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	N	5	5	1			1
							6	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	820	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	279	X	192	-0-	-87	-0-	15	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	X	211	-0-	-37	-0-	16	1	193	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	X	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	190	-0-	-50	-0-	6	1	183	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	159	-0-	-89	-0-	5	1	153	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1733	-0-	-499	-0-	132	1	1591	2	N	9	10	1			3
							10	9									
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	127	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	1960	N	1699	-0-	-261	-0-	121	1	1569	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
							1	9									
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	63	1	1827	2	N	7	5	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	272	1	3268	2	N	17	20	1			5
							19	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	291	1	3531	2	N	19	15	1			9
							21	9									
02	4368	X	3333	-0-	-1035	-0-	237	1	3077	2	N	17	15	1			11
							19	9									
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	177	1	3290	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	4680	X	1786	-0-	-2894	-0-	60	1	1719	2	N	6	10	1			3
							7	9									
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	2	N	21	13	1			11
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

12	2666	X	2281	-0-	-385	-0-	174	1	2095	2	N	11	11	1			3
							12	9									
01	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	188	1	2283	2	N	13	10	1			6
							14	9									
02	2212	X	2074	-0-	-138	-0-	147	1	1915	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	116	1	2195	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2077	2	N	8	8	1			4
							9	9									
*05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	84	1	2437	2	N	14	11	1			7
							15	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

12	186	X	131	-0-	-55	-0-	10 1 9	1	120	2	N	1	1	1			-0-
01	372	X	103	-0-	-269	-0-	8 1	1	95	2	N	-0-					-0-
02	336	X	205	-0-	-131	-0-	15 1 2	1	188	2	N	2	1	1			1
03	372	X	291	-0-	-81	-0-	15 1	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12 2				N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

12	4495	X	1685	-0-	-2810	-0-	129 1 9	1	1547	2	N	8	9	1			2
01	3379	X	1513	-0-	-1866	-0-	114 1 9	1	1390	2	N	8	6	1			4
02	2324	X	1587	-0-	-737	-0-	113 1 8	1	1466	2	N	7	6	1			5
03	2573	X	1226	-0-	-1347	-0-	62 1 4	1	1160	2	N	4	7	1			2
04	1920	X	1622	-0-	-298	-0-	54 1 7	1	1561	2	N	6	5	1			3
05	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	45 1 9	1	1318	2	N	8	7	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

12	1860	X	853	-0-	-1007	-0-	65 1 4	1	784	2	N	4	5	1			1
01	1674	X	818	-0-	-856	-0-	62 1 4	1	752	2	N	4	3	1			2
02	1400	X	685	-0-	-715	-0-	49 1 3	1	633	2	N	3	3	1			2
03	1488	X	800	-0-	-688	-0-	40 1 3	1	757	2	N	3	3	1			2
04	1080	X	811	-0-	-269	-0-	27 1 2	1	782	2	N	2	3	1			1
*05	868	X	837	-0-	-31	-0-	28 1 6	1	803	2	N	5	4	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	616	-0-	-221	-0-	47	1	566	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	837	X	611	-0-	-226	-0-	46	1	562	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	616	X	537	-0-	-79	-0-	38	1	497	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	682	X	526	-0-	-156	-0-	27	1	497	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	18	1	510	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	620	X	547	-0-	-73	-0-	18	1	526	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	581	-0-	-318	-0-	44	1	534	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1023	X	689	-0-	-334	-0-	52	1	633	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	924	X	551	-0-	-373	-0-	39	1	509	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1023	X	590	-0-	-433	-0-	30	1	558	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	660	X	592	-0-	-68	-0-	20	1	570	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	682	X	629	-0-	-53	-0-	21	1	604	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	923	2	N	5	3	1			3
							6	9									
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	3	1			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	321	-0-	-82	-0-	25	1	295	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	403	X	207	-0-	-196	-0-	16	1	189	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	161	-0-	-169	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
05	310	X	92	-0-	-218	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	X	123	-0-	-185	-0-	9	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	X	140	-0-	-201	-0-	7	1	132	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	X	218	-0-	-112	-0-	7	1	210	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	164	-0-	-84	-0-	5	1	158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	56	1	511	2	Y	16	26	1			15
							18	9									
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	48	1	412	2	Y	10					25
							11	9									
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	38	1	403	2	Y	9					34
							10	9									
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	39	1	420	2	Y	12					46
							13	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	19					65
							21	9									
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	35	43	1			57
							39	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	3	2	1			1
							3	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	N	190	-0-	-368	-0-	9	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	12	1	356	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-	1	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	522	-0-	-129	-0-	40	1	479	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	620	X	525	-0-	-95	-0-	40	1	483	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	532	X	454	-0-	-78	-0-	32	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	X	511	-0-	-47	-0-	26	1	483	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1906	-0-	-667	-0-	188	1	1705	2	N	12	35	1			2
							13	9									
01	2480	X	1723	-0-	-757	-0-	179	1	1535	2	N	8					10
							9	9									
02	2100	X	1718	-0-	-382	-0-	145	1	1559	2	N	13	21	1			2
							14	9									
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	163	1	1733	2	N	1					3
							1	9									
04	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	178	1	1780	2	N	-0-					3
*05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	191	1	1916	2	N	8	7	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1703	-0-	-684	-0-	130	1	1563	2	N	9	9	1			3
							10	9									
01	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	170	1	2065	2	N	11	8	1			6
							12	9									
02	2156	X	1547	-0-	-609	-0-	110	1	1429	2	N	7	8	1			5
							8	9									
03	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	81	1	1530	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2160	X	1320	-0-	-840	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	59	1	1707	2	N	7	4	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	368	1	4420	2	N	23	24	1			7
							25	9									
01	5611	X	4590	-0-	-1021	-0-	347	1	4218	2	N	23	19	1			11
							25	9									
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	302	1	3923	2	N	22	19	1			14
							24	9									
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	222	1	4176	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	145	1	4163	2	N	1					1
							1	9									
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	151	1	4388	2	N	19	12	1			8
							21	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	476	1	2012	2	Y	10					47
							11	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	479	1	1988	2	Y	8					55
							9	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	446	1	1955	2	Y	8					63
							9	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	427	1	1374	2	Y	7	31	1			39
							8	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	394	1	1477	2	Y	12					51
							13	9									
*05	3100	N	3291	-0-	191	191	464	1	2815	2	Y	11					62
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

12	12400	X	9811	-0-	-2589	-0-	749	1	9009	2	N	48	51	1			14
							53	9									
01	12400	X	9734	-0-	-2666	-0-	736	1	8944	2	N	49	39	1			24
							54	9									
02	10136	X	9243	-0-	-893	-0-	657	1	8535	2	N	46	40	1			30
							51	9									
03	10540	X	9809	-0-	-731	-0-	495	1	9314	2	N	-0-	30	1			-0-
04	9750	X	9694	-0-	-56	-0-	325	1	9366	2	N	3					3
							3	9									
*05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	340	1	9874	2	N	41	27	1			17
							45	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

12	1550	X	411	-0-	-1139	-0-	31	1	378	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	1550	X	767	-0-	-783	-0-	58	1	705	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	868	X	242	-0-	-626	-0-	17	1	224	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	961	X	698	-0-	-263	-0-	37	1	659	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	900	X	290	-0-	-610	-0-	10	1	278	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	6	4	1			3
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6330	-0-	-2164	-0-	483	1	5813	2	N	31	33	1			9
							34	9									
01	8277	X	6162	-0-	-2115	-0-	466	1	5662	2	N	31	25	1			15
							34	9									
02	7196	X	5558	-0-	-1638	-0-	395	1	5132	2	N	28	25	1			18
							31	9									
03	7223	X	5989	-0-	-1234	-0-	303	1	5664	2	N	20	27	1			11
							22	9									
04	6120	X	5939	-0-	-181	-0-	199	1	5716	2	N	22	22	1			11
							24	9									
*05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	232	1	6727	2	N	38	29	1			20
							42	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	232	1	980	2	Y	5					25
							6	9									
01	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	237	1	984	2	Y	4					29
							4	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	239	1	1047	2	Y	4					33
							4	9									
03	1209	N	767	-0-	-442	-0-	179	1	585	2	Y	3	16	1			20
							3	9									
04	1200	N	711	-0-	-489	-0-	149	1	558	2	Y	4					24
							4	9									
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	191	1	1157	2	Y	5					29
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	91	1	1096	2	N	6	6	1			2
							7	9									
01	1860	X	799	-0-	-1061	-0-	60	1	735	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1288	X	572	-0-	-716	-0-	41	1	528	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	38	1	709	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1260	X	465	-0-	-795	-0-	16	1	447	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1209	X	670	-0-	-539	-0-	22	1	644	2	N	4	3	1			2
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	265	1	1119	2	Y	6					27
							7	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	300	1	1247	2	Y	5					32
							6	9									
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	277	1	1213	2	Y	5					37
							6	9									
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	252	1	814	2	Y	4	18	1			23
							4	9									
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	234	1	878	2	Y	7					30
							8	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	275	1	1666	2	Y	7					37
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	519	1	2189	2	Y	10					36
							11	9									
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	494	1	2049	2	Y	9					45
							10	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	148	1	648	2	Y	2					47
							2	9									
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	131	1	425	2	Y	2	23	1			26
							2	9									
04	870	N	578	-0-	-292	-0-	121	1	453	2	Y	4					30
							4	9									
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	144	1	874	2	Y	3					33
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

12	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	172	1	2067	2	N	11	12	1			3
							12	9									
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	219	1	2663	2	N	15	11	1			7
							17	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	202	1	2624	2	N	14	12	1			9
							15	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	N	-0-	9	1			-0-
04	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	86	1	2479	2	N	1					1
							1	9									
05	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	86	1	2491	2	N	10	7	1			4
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

12	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

12	651	X	617	-0-	-34	-0-	614	2	3	9	N	3	3	1			1
01	775	X	665	-0-	-110	-0-	661	2	4	9	N	4	3	1			2
02	700	X	574	-0-	-126	-0-	571	2	3	9	N	3	3	1			2
03	775	X	471	-0-	-304	-0-	469	2	2	9	N	2	3	1			1
04	630	X	524	-0-	-106	-0-	522	2	2	9	N	2	2	1			1
05	651	X	520	-0-	-131	-0-	518	2	2	9	N	2	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

12	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	177	1	2127	2	N	11	13	1			3
							12	9									
01	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	152	1	1849	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	2828	X	1622	-0-	-1206	-0-	115	1	1498	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	3131	X	1331	-0-	-1800	-0-	68	1	1259	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	2670	X	444	-0-	-2226	-0-	15	1	427	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2325	X	13	-0-	-2312	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

12	217	X	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	202	-0-	-22	-0-	14	1	187	2	N	1					1
							1	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	217	X	209	-0-	-8	-0-	7	1	200	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

12	4588	X	3724	-0-	-864	-0-	284	1	3420	2	N	18	20	1			5
							20	9									
01	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	286	1	3479	2	N	19	15	1			9
							21	9									
02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-	233	1	3027	2	N	17	15	1			11
							19	9									
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	181	1	3390	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	109	1	3135	2	N	11	12	1			6
							12	9									
05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	110	1	3206	2	N	18	15	1			9
							20	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	129	1	1549	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	146	1	1772	2	N	10	7	1			5
							11	9									
02	1960	X	1427	-0-	-533	-0-	101	1	1318	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	84	1	1477	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1852	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	N	12	9	1			6
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

12	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-					181
01	4340	X	3966	-0-	-374	-0-	3966	2			N	-0-					181
02	3724	X	3524	-0-	-200	-0-	3520	2	4	9	N	4					185
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3981	2	64	9	N	58	178	1			65
04	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	3569	2	30	9	N	27					92
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3878	2	4	9	N	4					96

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

12	9579	X	7908	-0-	-1671	-0-	604	1	7260	2	N	40	42	1			12
							44	9									
01	9486	X	7988	-0-	-1498	-0-	604	1	7340	2	N	40	32	1			20
							44	9									
02	8008	X	6859	-0-	-1149	-0-	488	1	6334	2	N	34	32	1			22
							37	9									
03	8587	X	7561	-0-	-1026	-0-	383	1	7149	2	N	26	34	1			14
							29	9									
04	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	254	1	7311	2	N	27	27	1			14
							30	9									
05	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	259	1	7526	2	N	42	34	1			22
							46	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	122	1	1463	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	1984	X	1448	-0-	-536	-0-	109	1	1330	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1365	-0-	-259	-0-	97	1	1261	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	74	1	1371	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1740	X	1117	-0-	-623	-0-	37	1	1076	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1581	X	919	-0-	-662	-0-	30	1	883	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1510	-0-	-1404	-0-	115	1	1387	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	2852	X	2009	-0-	-843	-0-	152	1	1846	2	N	10	7	1			5
							11	9									
02	2212	X	1416	-0-	-796	-0-	101	1	1307	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	72	1	1352	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1950	N	1285	-0-	-665	-0-	43	1	1238	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	10	7	1			5
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7950 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	706	1	8489	2	N	46	48	1			14
							51	9									
01	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	737	1	8949	2	N	48	38	1			24
							53	9									
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	688	1	8934	2	N	48	41	1			31
							53	9									
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	511	1	9534	2	N	35	47	1			19
							39	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	9816	2	N	36	37	1			18
							40	9									
*05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9552	2	N	55	45	1			28
							61	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	412	1	4957	2	N	27	30	1			8
							30	9									
01	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	395	1	4796	2	N	26	21	1			13
							29	9									
02	5880	X	3468	-0-	-2412	-0-	247	1	3202	2	N	17	19	1			11
							19	9									
03	6510	X	2131	-0-	-4379	-0-	110	1	2013	2	N	7	14	1			4
							8	9									
04	6300	X	1834	-0-	-4466	-0-	61	1	1766	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	5394	X	3353	-0-	-2041	-0-	111	1	3222	2	N	18	12	1			9
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

12	2914	X	67	-0-	-2847	-0-	5	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	85	-0-	-2463	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

12	1922	X	1634	-0-	-288	-0-	125	1	1501	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	121	1	1473	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1481	-0-	-143	-0-	105	1	1367	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	80	1	1498	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1620	X	1604	-0-	-16	-0-	54	1	1549	2	N	1					1
							1	9									
*05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	6	4	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

12	4030	X	2849	-0-	-1181	-0-	218	1	2616	2	N	14	16	1			4
							15	9									
01	4030	X	2043	-0-	-1987	-0-	155	1	1877	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	360	1	4674	2	N	25	14	1			16
							28	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	348	1	6496	2	N	24	27	1			13
							26	9									
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5891	2	N	22	24	1			11
							24	9									
*05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5664	2	N	32	27	1			16
							35	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	5806	-0-	-1944	-0-	443	1	5331	2	N	29	31	1			9
							32	9									
01	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	448	1	5444	2	N	29	23	1			15
							32	9									
02	6412	X	5301	-0-	-1111	-0-	377	1	4895	2	N	26	24	1			17
							29	9									
03	6634	X	5414	-0-	-1220	-0-	275	1	5119	2	N	18	25	1			10
							20	9									
04	6150	X	5591	-0-	-559	-0-	187	1	5382	2	N	20	20	1			10
							22	9									
05	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	186	1	5395	2	N	31	25	1			16
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1834	-0-	-305	-0-	140	1	1684	2	N	9	9	1			3
							10	9									
01	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	140	1	1700	2	N	9	7	1			5
							10	9									
02	1792	X	1617	-0-	-175	-0-	115	1	1494	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	88	1	1659	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	1800	X	1681	-0-	-119	-0-	56	1	1618	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	59	1	1718	2	N	10	8	1			5
							11	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					110
01	496	X	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					110
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					110
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					110
05	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					110

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1426	-0-	-155	-0-	109	1	1309	2	N	7	7	1			2
							8	9									
01	1581	X	1215	-0-	-366	-0-	92	1	1116	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1344	X	1101	-0-	-243	-0-	78	1	1016	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1488	X	1000	-0-	-488	-0-	51	1	946	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1440	X	967	-0-	-473	-0-	32	1	931	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1426	X	942	-0-	-484	-0-	31	1	905	2	N	5	4	1			3
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	422	1	1780	2	N	8					42
							9	9									
01	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	465	1	1928	2	N	8					50
							9	9									
02	2492	X	2309	-0-	-183	-0-	428	1	1872	2	N	8					58
							9	9									
03	2573	X	1603	-0-	-970	-0-	378	1	1217	2	N	7	29	1			36
							8	9									
04	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	331	1	1240	2	N	10					46
							11	9									
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	389	1	2363	2	N	9					55
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8626 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	26	-0-	-2113	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	240	-0-	-1806	-0-	18	1	220	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	364	X	113	-0-	-251	-0-	8	1	105	2	N	-0-	1	1			-0-
03	403	X	100	-0-	-303	-0-	5	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	X	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	248	X	112	-0-	-136	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	35	1	426	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	36	1	434	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	381	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	406	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	189	1	2269	2	N	12	10	1			4
							13	9									
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	167	1	2026	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	N	10	9	1			6
							11	9									
03	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	92	1	1712	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	2400	X	1706	-0-	-694	-0-	57	1	1642	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	46	1	1329	2	N	8	7	1			4
							9	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					6
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					6
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					6
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					6
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					6
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3216	-0-	-597	-0-	246	1	2952	2	N	16	17	1			5
							18	9									
01	3813	X	3200	-0-	-613	-0-	242	1	2940	2	N	16	13	1			8
							18	9									
02	3192	X	2932	-0-	-260	-0-	209	1	2708	2	N	14	13	1			9
							15	9									
03	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	157	1	2928	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	104	1	2995	2	N	1					1
							1	9									
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3165	2	N	14	9	1			6
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	11	1	135	2	N	-0-	1	1			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	N	5	2	1			3
							6	9									
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	97	2	N	-0-	3	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	12	1	147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	9	1	107	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	672	-0-	-568	-0-	51	1	618	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

12	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	175	1	2101	2	N	11	12	1			3
							12	9									
01	3317	X	2124	-0-	-1193	-0-	161	1	1951	2	N	11	9	1			5
							12	9									
02	2632	X	1662	-0-	-970	-0-	118	1	1535	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	105	1	1893	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
							1	9									
05	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	61	1	1773	2	N	7	5	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

12	4061	X	3267	-0-	-794	-0-	249	1	3000	2	N	16	17	1			5
							18	9									
01	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	277	1	3367	2	N	18	14	1			9
							20	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	280	1	3639	2	N	20	16	1			13
							22	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	212	1	3965	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	131	1	3778	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	127	1	3702	2	N	21	17	1			11
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	278	1	3343	2	N	17	20	1			5
							19	9									
01	4774	X	3496	-0-	-1278	-0-	264	1	3212	2	N	18	14	1			9
							20	9									
02	4312	X	2610	-0-	-1702	-0-	186	1	2411	2	N	12	13	1			8
							13	9									
03	4774	X	2660	-0-	-2114	-0-	129	1	2520	2	N	10	13	1			5
							11	9									
04	4350	X	2198	-0-	-2152	-0-	73	1	2116	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	72	1	2084	2	N	12	10	1			6
							13	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	97	1	1163	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	2015	N	1398	-0-	-617	-0-	106	1	1285	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1624	N	567	-0-	-1057	-0-	40	1	524	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	1271	N	765	-0-	-506	-0-	38	1	725	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1552	2	N	6	4	1			3
							7	9									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	N	8	7	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5823	-0-	-1276	-0-	445	1	5346	2	N	29	30	1			9
							32	9									
01	7006	X	5828	-0-	-1178	-0-	441	1	5356	2	N	28	23	1			14
							31	9									
02	5908	X	5089	-0-	-819	-0-	362	1	4699	2	N	25	23	1			16
							28	9									
03	6262	X	5554	-0-	-708	-0-	280	1	5253	2	N	19	25	1			10
							21	9									
04	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	188	1	5425	2	N	20	20	1			10
							22	9									
*05	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	192	1	5570	2	N	31	25	1			16
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	113	1	1358	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1428	X	1329	-0-	-99	-0-	95	1	1227	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1581	X	1361	-0-	-220	-0-	69	1	1286	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	44	1	1281	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	2	N	10	7	1			5
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	138	1	1656	2	N	9	9	1			3
							10	9									
01	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	107	1	1296	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	1876	X	1158	-0-	-718	-0-	82	1	1069	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1860	X	1094	-0-	-766	-0-	55	1	1036	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1746	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	51	1	1474	2	N	8	7	1			4
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1445	-0-		-415	-0-	110	1	1327	2	N	7	7	1			2
								8	9									
01	1674	X	1450	-0-		-224	-0-	110	1	1331	2	N	8	6	1			4
								9	9									
02	1512	X	1293	-0-		-219	-0-	92	1	1194	2	N	6	6	1			4
								7	9									
03	1612	X	1379	-0-		-233	-0-	70	1	1303	2	N	5	6	1			3
								6	9									
04	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-	68	1	1965	2	N	7	6	1			4
								8	9									
*05	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-	75	1	2189	2	N	12	10	1			6
								13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2587	-0-		-1908	-0-	198	1	2375	2	N	13	13	1			4
								14	9									
01	4464	X	2894	-0-		-1570	-0-	219	1	2660	2	N	14	11	1			7
								15	9									
02	3332	X	2233	-0-		-1099	-0-	159	1	2062	2	N	11	11	1			7
								12	9									
03	2821	X	2732	-0-		-89	-0-	139	1	2583	2	N	9	11	1			5
								10	9									
04	2790	X	2425	-0-		-365	-0-	81	1	2335	2	N	8	9	1			4
								9	9									
*05	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	98	1	2860	2	N	16	12	1			8
								18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1561	-0-		-392	-0-	119	1	1434	2	N	7	7	1			2
								8	9									
01	1891	X	1511	-0-		-380	-0-	114	1	1388	2	N	8	6	1			4
								9	9									
02	1568	X	1102	-0-		-466	-0-	78	1	1017	2	N	6	6	1			4
								7	9									
03	1674	X	1383	-0-		-291	-0-	70	1	1307	2	N	5	6	1			3
								6	9									
04	1500	X	1494	-0-		-6	-0-	50	1	1438	2	N	5	5	1			3
								6	9									
05	1550	X	1321	-0-		-229	-0-	44	1	1269	2	N	7	6	1			4
								8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4714	-0-		-1486	-0-	246	1	4443	2	N	23	25	1			7
								25	9									
01	6200	X	4473	-0-		-1727	-0-	234	1	4215	2	N	22	18	1			11
								24	9									
02	5432	X	3909	-0-		-1523	-0-	193	1	3694	2	N	20	18	1			13
								22	9									
03	5518	X	4130	-0-		-1388	-0-	194	1	3921	2	N	14	19	1			8
								15	9									
04	4950	X	3970	-0-		-980	-0-	133	1	3822	2	N	14	15	1			7
								15	9									
05	4712	X	3654	-0-		-1058	-0-	121	1	3511	2	N	20	17	1			10
								22	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3612	-0-	-1007	-0-	1114	1	2498	2	N	-0-					53
01	4619	X	3804	-0-	-815	-0-	1187	1	2617	2	N	-0-					53
02	3976	X	3384	-0-	-592	-0-	1049	1	2320	2	N	14					67
							15	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1603	1	2513	2	N	-0-					67
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	1118	1	2063	2	N	-0-					67
*05	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					67

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-					1
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					1
04	13	X	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	2	N	-0-					1
05	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	242	-0-	-130	-0-	19	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-
01	310	X	264	-0-	-46	-0-	20	1	242	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	18	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	10	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	X	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	N	447	-0-	-1874	-0-	138	1	309	2	N	-0-					17
01	2945	X	4	-0-	-2941	-0-	1	1	3	2	N	-0-					17
02	2660	X	1	-0-	-2659	-0-	1	2			N	-0-					17
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	1	2	2	N	-0-					17
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					17
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	1014	1	2275	2	N	-0-					44
01	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	1002	1	2208	2	N	-0-					44
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	841	1	1861	2	N	10					54
							11	9									
03	3286	X	480	-0-	-2806	-0-	166	1	314	2	N	-0-					54
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1177	1	2172	2	N	-0-					54
05	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	76	1	2198	2	N	-0-					54

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	327	1	3928	2	N	21	22	1			6
							23	9									
01	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	322	1	3906	2	N	21	17	1			10
							23	9									
02	4396	X	3855	-0-	-541	-0-	274	1	3560	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	215	1	4020	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	142	1	4080	2	N	15	15	1			8
							17	9									
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	148	1	4286	2	N	23	19	1			12
							25	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	521	1	1167	2	N	-0-					29
01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	542	1	1195	2	N	-0-					29
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	474	1	1047	2	N	6					35
							7	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	667	1	1050	2	N	-0-					35
04	1680	X	1600	-0-	-80	-0-	562	1	1038	2	N	-0-					35
05	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	33	1	968	2	N	-0-					35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3385	-0-	-583	-0-	258	1	3108	2	N	17	18	1			5
							19	9									
01	3968	X	3346	-0-	-622	-0-	253	1	3075	2	N	16	13	1			8
							18	9									
02	3416	X	2964	-0-	-452	-0-	211	1	2736	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	160	1	2996	2	N	-0-	10	1			-0-
04	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
*05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	112	1	3243	2	N	14	8	1			6
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4632	-0-	-1320	-0-	242	1	4365	2	N	23	24	1			7
							25	9									
01	5952	X	4460	-0-	-1492	-0-	233	1	4203	2	N	22	18	1			11
							24	9									
02	4872	X	4002	-0-	-870	-0-	197	1	3783	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	213	1	4314	2	N	-0-	13	1			-0-
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	146	1	4211	2	N	1					1
							1	9									
05	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	151	1	4395	2	N	19	12	1			8
							21	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	485	-0-	-73	-0-	25	1	458	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	558	X	508	-0-	-50	-0-	27	1	479	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	496	X	488	-0-	-8	-0-	23	1	463	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	480	X	476	-0-	-4	-0-	16	1	458	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	496	X	492	-0-	-4	-0-	16	1	474	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	4401	-0-	-3349	-0-	336	1	4042	2	N	21	23	1			6
							23	9									
01	7750	X	3780	-0-	-3970	-0-	286	1	3473	2	N	19	16	1			9
							21	9									
02	5880	X	2926	-0-	-2954	-0-	208	1	2703	2	N	14	14	1			9
							15	9									
03	5239	X	3988	-0-	-1251	-0-	202	1	3771	2	N	14	16	1			7
							15	9									
04	4710	X	3950	-0-	-760	-0-	132	1	3803	2	N	14	14	1			7
							15	9									
05	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	130	1	3773	2	N	22	18	1			11
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3752	-0-	-1239	-0-	196	1	3535	2	N	19	21	1			6
							21	9									
01	4991	X	3157	-0-	-1834	-0-	165	1	2975	2	N	15	13	1			8
							17	9									
02	4116	X	3107	-0-	-1009	-0-	153	1	2937	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	188	1	3814	2	N	14	16	1			8
							15	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	149	1	4286	2	N	15	15	1			8
							17	9									
*05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	150	1	4368	2	N	25	20	1			13
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	93	X	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	7888	-0-	-4388	-0-	412	1	7432	2	N	40	44	1			12
							44	9									
01	10726	X	8193	-0-	-2533	-0-	429	1	7720	2	N	40	32	1			20
							44	9									
02	9688	X	7612	-0-	-2076	-0-	375	1	7196	2	N	37	33	1			24
							41	9									
03	10726	X	7718	-0-	-3008	-0-	362	1	7327	2	N	26	36	1			14
							29	9									
04	9270	X	6582	-0-	-2688	-0-	220	1	6336	2	N	24	26	1			12
							26	9									
05	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	246	1	7141	2	N	40	31	1			21
							44	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	9118	-0-	-3902	-0-	476	1	8592	2	N	45	49	1			13
							50	9									
01	13020	X	8744	-0-	-4276	-0-	458	1	8238	2	N	44	35	1			22
							48	9									
02	11732	X	7663	-0-	-4069	-0-	378	1	7243	2	N	38	35	1			25
							42	9									
03	11067	X	8291	-0-	-2776	-0-	390	1	7901	2	N	-0-	25	1			-0-
04	9060	X	8093	-0-	-967	-0-	272	1	7818	2	N	3					3
							3	9									
05	9114	X	7873	-0-	-1241	-0-	261	1	7578	2	N	31	21	1			13
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	811	-0-	-88	-0-	42	1	765	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	868	X	783	-0-	-85	-0-	41	1	738	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	728	X	287	-0-	-441	-0-	14	1	272	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	28	1	806	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	27	1	781	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	165	1	1980	2	N	10	11	1			3
							11	9									
01	2635	X	1968	-0-	-667	-0-	149	1	1808	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	2044	X	1548	-0-	-496	-0-	110	1	1429	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	93	1	1787	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	65	1	1864	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*05	2170	X	1821	-0-	-349	-0-	60	1	1750	2	N	10	8	1			5
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

12	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	334	1	3028	2	N	92	106	1			86
							101	9									
01	3317	X	711	-0-	-2606	-0-	73	1	620	2	N	16					102
							18	9									
02	2996	X	647	-0-	-2349	-0-	54	1	580	2	N	12					114
							13	9									
03	3472	X	887	-0-	-2585	-0-	74	1	787	2	N	24					138
							26	9									
04	3360	X	864	-0-	-2496	-0-	75	1	749	2	N	36					174
							40	9									
05	3472	X	1255	-0-	-2217	-0-	107	1	1071	2	N	70	115	1			129
							77	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

12	4526	X	3181	-0-	-1345	-0-	166	1	2997	2	N	16	17	1			5
							18	9									
01	4526	X	2985	-0-	-1541	-0-	156	1	2814	2	N	14	12	1			7
							15	9									
02	4088	X	2551	-0-	-1537	-0-	126	1	2411	2	N	13	12	1			8
							14	9									
03	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	126	1	2555	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	3420	X	2711	-0-	-709	-0-	91	1	2609	2	N	10	10	1			5
							11	9									
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	21	15	1			11
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

12	372	N	206	-0-	-166	-0-	11	1	194	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	246	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	9	1	181	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1	149	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	982	-0-	-1064	-0-	51	1	927	2	N	4	5	1			1
							4	9									
01	2046	X	1461	-0-	-585	-0-	76	1	1376	2	N	8	5	1			4
							9	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	N	13	8	1			9
							14	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2783	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1593	2	N	5	8	1			3
							6	9									
05	3100	X	1259	-0-	-1841	-0-	42	1	1209	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	319	1	5758	2	N	30	32	1			9
							33	9									
01	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	305	1	5490	2	N	29	24	1			14
							32	9									
02	5600	X	5246	-0-	-354	-0-	259	1	4958	2	N	26	23	1			17
							29	9									
03	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	214	1	4279	2	N	16	24	1			9
							18	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	201	1	5798	2	N	21	19	1			11
							23	9									
05	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	193	1	5618	2	N	31	26	1			16
							34	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					21
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					21
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					21
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			N	-0-					21
04	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					21
05	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4974	-0-	-1226	-0-	380	1	4568	2	N	24	26	1			7
							26	9									
01	6107	X	4796	-0-	-1311	-0-	363	1	4407	2	N	24	19	1			12
							26	9									
02	5180	X	4266	-0-	-914	-0-	303	1	3940	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5363	X	4507	-0-	-856	-0-	229	1	4278	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	153	1	4410	2	N	2					2
							2	9									
05	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	159	1	4612	2	N	18	12	1			8
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	476	1	8594	2	N	45	51	1			13
							50	9									
01	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	406	1	7319	2	N	39	33	1			19
							43	9									
02	8092	X	6460	-0-	-1632	-0-	319	1	6106	2	N	32	30	1			21
							35	9									
03	8959	X	7600	-0-	-1359	-0-	357	1	7214	2	N	26	33	1			14
							29	9									
04	9630	X	7336	-0-	-2294	-0-	245	1	7062	2	N	26	27	1			13
							29	9									
*05	9114	X	7555	-0-	-1559	-0-	250	1	7260	2	N	41	33	1			21
							45	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2311	-0-	-1068	-0-	713	1	1598	2	N	-0-					34
01	3379	X	2506	-0-	-873	-0-	782	1	1724	2	N	-0-					34
02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	798	1	1765	2	N	11					45
							12	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	932	1	1676	2	N	-0-					45
04	2430	X	985	-0-	-1445	-0-	346	1	639	2	N	-0-					45
05	2852	X	1355	-0-	-1497	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					45

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
01	527	X	48	-0-	-479	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	392	X	3	-0-	-389	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	186	X	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	120	X	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4339	-0-	-621	-0-	227	1	4089	2	N	21	23	1			6
							23	9									
01	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	222	1	3996	2	N	21	17	1			10
							23	9									
02	4480	X	3633	-0-	-847	-0-	179	1	3433	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	196	1	3975	2	N	-0-	12	1			-0-
04	4800	X	4207	-0-	-593	-0-	141	1	4065	2	N	1					1
							1	9									
05	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	138	1	4020	2	N	17	11	1			7
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	847	-0-	-207	-0-	44	1	799	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	992	N	763	-0-	-229	-0-	40	1	719	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	35	1	671	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	36	1	726	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	5	4	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2078	-0-	-302	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1850	-0-	-700	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 137225 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6944 - 6972

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - PLUGGED 12/12/12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 138971 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6892 - 7700

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - PLUGGED 12/12/12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 141488 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7006 - 7353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 143946 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6750 - 6948

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2012 - PLUGGED 12/19/12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 92 RRCID -> 144573 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6808 - 6848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P&A 01-14-2013

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 110 RRCID -> 162549 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7338 - 7706

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 166 RRCID -> 171052 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6954 - 6980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P/A 01/22/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 214 RRCID -> 196755 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7344 - 7350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 259 RRCID -> 226650 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6203 - 6214

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 296 RRCID -> 236423 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6848 - 7716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - WELL PLUGGED 1/8/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 291 RRCID -> 236651 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6730 - 7146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 318 RRCID -> 244718 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7472 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 321 RRCID -> 244989 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 1/4/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 314 RRCID -> 244993 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6812 - 7630

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P & A 12/27/12

COATS WELL #: 6 RRCID -> 248773 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6666 - 7602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 249261 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6590 - 6702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 8785

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 353 RRCID -> 261192 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8964 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1119	2	N	7	7	1			2
							8	9									
01	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	87	1	1060	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1232	X	935	-0-	-297	-0-	67	1	864	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	1364	X	835	-0-	-529	-0-	43	1	792	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1320	X	638	-0-	-682	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	879	-0-	-330	-0-	29	1	847	2	N	3	2	1			1
							3	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					18
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					18
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					18
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					18
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					18
*05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					18

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2343	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
01	3038	N	1640	-0-	-1398	-0-	1638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2356	N	1435	-0-	-921	-0-	1427	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2280	X	1228	-0-	-1052	-0-	1220	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2356	X	525	-0-	-1831	-0-	522	2	3	9	Y	3	3	1			1

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11351	-0-	-1731	-0-	11342	2	9	9	Y	8	21	1			2
01	12400	X	11127	-0-	-1273	-0-	11116	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	10864	X	9994	-0-	-870	-0-	9984	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	11935	X	10555	-0-	-1380	-0-	10496	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	11400	X	9882	-0-	-1518	-0-	9823	2	59	9	Y	54	53	1			11
05	11346	X	10036	-0-	-1310	-0-	9981	2	55	9	Y	50	51	1			10

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	3268	2	3	9	Y	3	6	1	1
01	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	1	1
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2962	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	9	Y	16	14	1	3
04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3154	2	20	9	Y	18	17	1	4
05	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3231	2	17	9	Y	15	16	1	3

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	166	1	116	2	Y	22	18	1	6
							24	9							
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	130	1	81	2	Y	19	21	1	4
							21	9							
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	192	1	135	2	Y	25	23	1	6
							28	9							
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	160	1	106	2	Y	2	8	1	-0-
							2	9							
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	24	1	20	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

12	33821	X	26456	-0-	-7365	-0-	26153	2	280	4	Y	21	47	1	6
							23	9							
01	31651	X	22653	-0-	-8998	-0-	22366	2	266	4	Y	19	21	1	4
							21	9							
02	24724	X	19518	-0-	-5206	-0-	19238	2	261	4	Y	17	17	1	4
							19	9							
03	26443	X	20806	-0-	-5637	-0-	20423	2	265	4	Y	107	91	1	20
							118	9							
04	24960	X	20176	-0-	-4784	-0-	19773	2	284	4	Y	108	106	1	22
							119	9							
05	25792	X	19398	-0-	-6394	-0-	19290	2	108	9	Y	98	100	1	20

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

12	14B2 EXT		484	-0-	484	484	89	1	395	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	484					N	-0-			-0-
02	0	W	53	-0-	53	537	15	1	38	2	N	-0-			-0-
03	0	W	41	-0-	41	578	13	1	28	2	N	-0-			-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	10					277
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	210	1	1231	2	Y	33	198	1			112
							36	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	198	1	1149	2	Y	5	5	1			112
							6	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1136	2	Y	50					162
							55	9									
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	196	1	1040	2	Y	23	4	1			181
							25	9									
05	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	154	1	1009	2	Y	2	2	1			181
							2	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4170	R	4170	-0-	-0-	-0-	622	1	3536	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
01	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	580	1	3392	2	Y	25	12	1			25
							28	9									
02	4065	R	4065	-0-	-0-	-0-	595	1	3456	2	Y	13	14	1			24
							14	9									
03	4185	#	3205	-0-	-980	-0-	510	1	2693	2	Y	2					26
							2	9									
04	3810		3431	-0-	-379	-0-	537	1	2843	2	Y	46	52	1			20
							51	9									
05	3937		3832	-0-	-105	-0-	507	1	3318	2	Y	6	7	1			19
							7	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	31	1	959	2	Y	1					19
							1	9									
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	28	1	698	2	Y	4					23
							4	9									
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					23
03	744	N	221	-0-	-523 B	-0-	48	1	173	2	Y	-0-					23
04	690	N	174	-0-	-516 B	-0-	25	1	145	2	Y	4					27
							4	9									
05	279	N	155	-0-	-124 B	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					27

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33		-0-	-0-	-33 B	-0-					Y	-0-					1
01	19	R	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					1
*05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1	1280	2	Y	1					11
							1	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	3					14
							3	9									
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					14
03	341	N	162	-0-	-179	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					14
04	510	N	151	-0-	-359	-0-	22	1	126	2	Y	3					17
							3	9									
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	1	150	2	Y	-0-					17

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	55	1	1709	2	Y	2					37
							2	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	2	Y	6					43
							7	9									
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	44	1	240	2	Y	-0-					43
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	66	1	239	2	Y	-0-					43
04	1170	N	209	-0-	-961	-0-	30	1	175	2	Y	4					47
							4	9									
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					47

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	1					12
							1	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	3					15
							3	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					15
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	39	1	139	2	Y	-0-					15
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	39	1	228	2	Y	6					21
							7	9									
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					21

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	95	1	2957	2	Y	3					26
							3	9									
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	92	1	2300	2	Y	13					39
							14	9									
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	69	1	378	2	Y	-0-					39
03	1116	N	639	-0-	-477	-0-	139	1	500	2	Y	-0-					39
04	2250	N	716	-0-	-1534	-0-	103	1	596	2	Y	15					54
							17	9									
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	1					55
							1	9									

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	X	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		38	-0-	38	50	38	2			N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1116	X	685	-0-	-431	-0-	172	1	504	2	N	8					157
							9	9									
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					157
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					157
*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	168	1	903	2	N	37	171	1			23
							41	9									
*12	1147	X	394	-0-	-753	-0-	115	1	279	2	N	-0-					23
01	682	X	294	-0-	-388	-0-	104	1	144	2	N	42					65
							46	9									
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	97	1	277	2	N	97					162
							107	9									
*03	1147	X	502	-0-	-645	-0-	93	1	391	2	N	16					178
							18	9									
*04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	192	1	978	2	N	189	194	1			173
							208	9									
*05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	195	192	1			176
							215	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2139	X	1010	-0-	-1129	-0-	188	1	811	2	N	10					147
							11	9									
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					147
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					147
11	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	178	1	1781	2	N	34					181
							37	9									
*12	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	154	1	1980	2	N	50					231
							55	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	N	48	194	1			85
							53	9									
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1875	2	N	41					126
							45	9									
*03	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	13	1	1526	2	N	31					157
							34	9									
*04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	220	1	2057	2	N	42					199
							46	9									
05	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	98	1	1704	2	N	37	181	1			55
							41	9									

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HOFFMAN				WELL #: 7	RRCID -> 214076	COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 5906 - 5918						
*08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N	129	367	1			51
							142	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					51
11	1020	X	680	-0-	-340	-0-	36	1	362	2	N	256	191	1			116
							282	9									
*12	1054	X	452	-0-	-602	-0-	17	1	212	2	N	203	194	1			125
							223	9									
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	119					244
							131	9									
02	644	X	155	-0-	-489	-0-	6	1	135	2	N	13	194	1			63
							14	9									
*03	713	X	73	-0-	-640	-0-	45	2	28	9	N	25					88
*04	690	X	232	-0-	-458	-0-	15	1	133	2	N	76					164
							84	9									
05	465	X	277	-0-	-188	-0-	9	1	152	2	N	105	190	1			79
							116	9									

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

*08	1147	#	429	-0-	-718	-0-	246	1	183	2	N	-0-					-0-
09	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	494	1	1379	2	N	-0-					-0-
*12	804	R	804	-0-	-0-	-0-	236	1	568	2	N	-0-					-0-
01	615	R	615	-0-	-0-	-0-	249	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1736	#	211	-0-	-1525	-0-	177	1	34	2	N	-0-					-0-
*03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) //CONT.// 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	#	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					13
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
*12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					13
*05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	682	#	19	-0-	-663	-0-	3	1	16	2	N	-0-					80
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					80
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					80
11	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	99	1	994	2	N	-0-					80
*12	651	#	359	-0-	-292	-0-	25	1	334	2	N	-0-					80
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					80
02	1008	#	35	-0-	-973	-0-	1	1	34	2	N	-0-					80
*03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					80
*04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					80
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	X	209	-0-	-349	-0-	23 4	1 9	182	2	N	4					149
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					149
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	90	97	1			142
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					142
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					142
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465	X	237	-0-	-228	-0-	25 6	1 9	206	2	N	5					54
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					54
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
*12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					54
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1240	X	578	-0-	-662	-0-	108	1	470	2	N	-0-					28
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					28
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					28
11	1440	X	1404	-0-	-36	-0-	127	1	1273	2	N	4					32
							4	9									
*12	1457	X	647	-0-	-810	-0-	47	1	597	2	N	3					35
							3	9									
01	589	X	38	-0-	-551	-0-	2	1	36	2	N	-0-					35
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					35
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	35	1			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	341	X	82	-0-	-259	-0-	15	1	67	2	N	-0-					32
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	N	23					55
							25	9									
*12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	15					70
							17	9									
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
02	1148	X	20	-0-	-1128	-0-	1	1	19	2	N	-0-					70
*03	1271	X	404	-0-	-867	-0-	4	1	400	2	N	-0-					70
*04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					70
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					83
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					83
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					83
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					83
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					21
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					21
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					21
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	X	258	-0-	-703	-0-	28	1	222	2	N	7					172
							8	9									
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					172
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	102	1			71
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					71
*12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					71
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MOSSER WELL #: 1 T RRCID -> 226869 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					38
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171571 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5430 - 5438

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES //CONT.// 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. //CONT.// 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174561 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	1195	2	N	12					45
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	1296	2	N	29	56	1			18
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	111 7	1 9	1033	2	N	6					24
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	451 12	1 9	756	2	N	11					35
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	309 12	1 9	926	2	N	11					46
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	199 6	1 9	729	2	N	5					51

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	346 92	1 9	5691	2	Y	84	110	1			33
01	7099	X	5590	-0-	-1509	-0-	332 29	1 9	5229	2	Y	26					59
02	6412	X	5031	-0-	-1381	-0-	303 31	1 9	4697	2	Y	28	54	1			33
03	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	345 25	1 9	5522	2	Y	23					56
04	6450	X	5252	-0-	-1198	-0-	310 23	1 9	4919	2	Y	21	44	1			33
*05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	434 74	1 9	5934	2	Y	67	42	1			58

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	489	1	8078	2	Y	84	110	1			33
							92	9									
01	9827	X	8779	-0-	-1048	-0-	523	1	8226	2	Y	27					60
							30	9									
02	8876	X	7652	-0-	-1224	-0-	463	1	7155	2	Y	31	55	1			36
							34	9									
03	9827	X	8914	-0-	-913	-0-	523	1	8347	2	Y	40					76
							44	9									
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	503	1	8001	2	Y	46	60	1			62
							51	9									
*05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	643	1	8789	2	Y	136	80	1			118
							150	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	177	1	2269	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
01	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	172	1	1981	2	Y	22	13	1			17
							24	9									
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	137	1	1884	2	Y	16	18	1			15
							18	9									
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	191	1	2596	2	Y	42	22	1			35
							46	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	179	1	2409	2	Y	-0-	20	1			15
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	207	1	2639	2	Y	12					27
							13	9									

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10195	-0-	-593	-0-	575	1	9482	2	Y	125	165	1			49
							138	9									
01	10478	X	9906	-0-	-572	-0-	589	1	9274	2	Y	39					88
							43	9									
02	9464	X	8924	-0-	-540	-0-	538	1	8342	2	Y	40	81	1			47
							44	9									
03	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	583	1	9308	2	Y	45					92
							50	9									
04	9960	X	7158	-0-	-2802	-0-	421	1	6695	2	Y	38	72	1			58
							42	9									
05	10199	X	5346	-0-	-4853	-0-	362	1	4941	2	Y	39	63	1			34
							43	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	130	1	1674	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1891	N	944	-0-	-947	-0-	75	1	867	2	Y	2					5
							2	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1622	2	Y	2					7
							2	9									
03	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	98	1	1327	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1889	2	Y	1					3
							1	9									
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	125	1	1605	2	Y	2					5
							2	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5592	-0-	-887	-0-	403 15	1 9	5174	2	Y	14	15	1			21
01	6076	X	5281	-0-	-795	-0-	420 18	1 9	4843	2	Y	16					37
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	391 10	1 9	5394	2	Y	9					46
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	5709	2	Y	3	39	1			10
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	390 6	1 9	5253	2	Y	5					15
05	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	404 3	1 9	5146	2	Y	3					18

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	258	1	3311	2	N	-0-					30
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	276	1	3181	2	N	-0-					30
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	175	1	2415	2	N	-0-					30
03	3317	X	2129	-0-	-1188	-0-	145	1	1984	2	N	-0-	30	1			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3693	2	N	-0-					-0-
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	279	1	3571	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	7769	-0-	-3329	-0-	560 15	1 9	7194	2	Y	14	8	1			18
01	7874	X	7038	-0-	-836	-0-	560 18	1 9	6460	2	Y	16					34
02	7112	X	6652	-0-	-460	-0-	450 10	1 9	6192	2	Y	9					43
03	7874	X	6688	-0-	-1186	-0-	457 4	1 9	6227	2	Y	4	37	1			10
04	7620	X	6220	-0-	-1400	-0-	429 4	1 9	5787	2	Y	4					14
05	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	431 4	1 9	5508	2	Y	4					18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-					63
01	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	107	1	1232	2	N	-0-					63
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					63
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	105	1	1418	2	N	-0-	63	1			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	98	1	1331	2	N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	221 15	1 9	2841	2	Y	14	8	1			18
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	243 18	1 9	2807	2	Y	16					34
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	179 10	1 9	2463	2	Y	9					43
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	200 9	1 9	2725	2	Y	8	37	1	2	8	12
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	180 6	1 9	2433	2	Y	5					17
*05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	203 4	1 9	2588	2	Y	4					21

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-	1	1			1
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					1
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	Y	-0-					1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	141	1	1814	2	Y	32	32	1			16
							35	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	152	1	1763	2	Y	46	27	1			35
							51	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	125	1	1725	2	Y	48	35	1			48
							53	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	148	1	2014	2	Y	91	64	1			75
							100	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	4	36	1			43
							4	9									
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	Y	57					100
							63	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	2	Y	48	54	1			24
							53	9									
01	1240	N	790	-0-	-450	-0-	59	1	674	2	Y	52	36	1			40
							57	9									
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	59	1	825	2	Y	28	40	1			28
							31	9									
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	34	1	468	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	28	1	372	2	Y	15	3	1			14
							17	9									
05	1023	N	144	-0-	-879	-0-	8	1	108	2	Y	25					39
							28	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	155	1	1982	2	Y	32	32	1			16
							35	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	170	1	1961	2	Y	46	27	1			35
							51	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	134	1	1840	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	2143	2	Y	60	40	1			49
							66	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	Y	-0-	26	1			23
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	184	1	2342	2	Y	14					37
							15	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	104	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	99	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	105	1	1334	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5964	-0-	-453	-0-	431	1	5526	2	N	6	12	1			12
							7	9									
01	6293	X	5242	-0-	-1051	-0-	418	1	4817	2	N	6					18
							7	9									
02	5684	X	5656	-0-	-28	-0-	381	1	5266	2	N	8					26
							9	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	416	1	5655	2	N	4	22	1			8
							4	9									
04	5760	X	5459	-0-	-301	-0-	377	1	5078	2	N	4					12
							4	9									
05	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	421	1	5365	2	N	3					15
							3	9									

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	2571	-0-	-4404	-0-	186	1	2385	2	N	-0-					141
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	229	1	2651	2	N	25					166
							28	9									
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	355	1	4908	2	N	-0-	106	1			60
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	506	1	6893	2	N	7					67
							8	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	421	1	5682	2	N	-0-					67
*05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	452	1	5761	2	N	24					91
							26	9									

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	266	1	3404	2	N	3	6	1			5
							3	9									
01	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	280	1	3227	2	N	4					9
							4	9									
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	221	1	3051	2	N	4					13
							4	9									
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	242	1	3293	2	N	4	11	1			6
							4	9									
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	224	1	3034	2	N	4					10
							4	9									
05	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	241	1	3080	2	N	3					13
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					4
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	N	-0-					4
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	22	1	298	2	N	-0-					4
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-	4	1			-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 1 RRCID -> 122905 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 1 RRCID -> 125031 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

12	868	N	584	-0-	-284	-0-	95	1	486	2	Y	3					53
							3	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	127	1	410	2	Y	13	47	1			19
							14	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	135	1	506	2	Y	34	49	1			4
							37	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	480	2	Y	18					22
							20	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	133	1	607	2	Y	12					34
							13	9									
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	138	1	398	2	Y	2					36
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

12	868	N	578	-0-	-290	-0-	94	1	482	2	Y	2					53
							2	9									
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	129	1	417	2	Y	15	48	1			20
							17	9									
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	138	1	514	2	Y	34	50	1			4
							37	9									
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	119	1	488	2	Y	19					23
							21	9									
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	133	1	605	2	Y	11					34
							12	9									
05	775	X	547	-0-	-228	-0-	140	1	405	2	Y	2					36
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

12	1023	N	691	-0-	-332	-0-	113	1	575	2	Y	3					63
							3	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	151	1	485	2	Y	15	55	1			23
							17	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	160	1	598	2	Y	40	58	1			5
							44	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	138	1	568	2	Y	22					27
							24	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	158	1	719	2	Y	14					41
							15	9									
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	163	1	471	2	Y	1					42
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

12	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

12	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					65
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	422	2	22	9	N	20					85
02	504	N	269	-0-	-235	-0-	259	2	10	9	N	9					94
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					102
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					102
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					107

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

12	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	124	1	2627	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	123	1	2610	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	111	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	134	1	2583	2	Y	-0-					-0-
*04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	135	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2522	2	Y	28	24	0			4
							31	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	147	1	3097	2	Y	76	74	0			7
							84	9									
01	6758	X	4905	-0-	-1853	-0-	216	1	4583	2	Y	96	93	0			10
							106	9									
02	6104	X	2036	-0-	-4068	-0-	91	1	1908	2	Y	34	42	0			2
							37	9									
03	6758	X	2322	-0-	-4436	-0-	111	1	2147	2	Y	58	53	0			7
							64	9									
*04	5040	X	3688	-0-	-1352	-0-	187	1	3398	2	Y	94	90	0			11
							103	9									
05	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	201	1	3530	2	Y	-0-	11	0			-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

12	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1041	2			N	-0-					89
01	1209	N	900	-0-	-309	-0-	866	2	34	9	N	31					120
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					120
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	214	2	10	9	N	9					129
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	116	1			13
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

12	3100	N	4748	-0-	1648	2630	215	1	4533	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4743	-0-	1643	4273	213	1	4530	2	Y	-0-					-0-
02	8305	X	4032	-0-	-4273	-0-	183	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
*04	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	153	1	2690	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2270	2	Y	88	84	0			8
							97	9									
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	106	1	2248	2	Y	74	75	0			7
							81	9									
02	2380	X	2162	-0-	-218	-0-	95	1	2003	2	Y	58	61	0			4
							64	9									
03	2635	X	1914	-0-	-721	-0-	90	1	1743	2	Y	74	69	0			9
							81	9									
*04	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	105	1	1909	2	Y	82	81	0			10
							90	9									
05	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	119	1	2092	2	Y	71	71	0			10
							78	9									

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					31
01	558	N	190	-0-	-368	-0-	184	2	6	9	N	5					36
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					36
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					41
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					42
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					48

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

12	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	97	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3276	X	703	-0-	-2573	-0-	31	1	650	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	3627	X	17	-0-	-3610	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	273	1	5762	2	Y	163	155	0			15
							179	9									
01	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	269	1	5704	2	Y	137	138	0			14
							151	9									
02	5768	X	4242	-0-	-1526	-0-	189	1	3963	2	Y	82	91	0			5
							90	9									
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	318	1	6147	2	Y	190	173	0			22
							209	9									
*04	6090	X	5975	-0-	-115	-0-	312	1	5663	2	Y	-0-	22	0			-0-
05	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	314	1	5523	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	274	1	5781	2	Y	31	29	0			3
							34	9									
01	6479	X	5749	-0-	-730	-0-	257	1	5464	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
02	5852	X	4327	-0-	-1525	-0-	196	1	4113	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
03	6076	X	3703	-0-	-2373	-0-	182	1	3521	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	5880	X	3502	-0-	-2378	-0-	183	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5386	-0-	-690	-0-	290	1	5096	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	120	1	2101	2	Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	64	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					-0-
BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988																	
12	4681	X	3573	-0-	-1108	-0-	592	1	2981	2	Y	-0-					-0-
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	582	1	3314	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	268	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	325	1	3246	2	Y	-0-					-0-
*04	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	433	1	3223	2	Y	-0-					-0-
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	365	1	3550	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258																	
12	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	2	Y	-0-					-0-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	125	1	2195	2	Y	-0-					-0-
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577																	
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260																	
12	3100	N	1749	-0-	-1351	518	79	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	2363	N	1845	-0-	-518	-0-	83	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	87	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					-0-
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574																	
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2347	2	73	9	N	66	69	1			120
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	2	10	9	N	9					129
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	2037	2			N	-0-					129
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					129
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					129
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2215	2	46	9	N	42					171

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

12	837	N	610	-0-	-227	-0-	601	2	9	9	N	8					60
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	635	2	15	9	N	14					74
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					80
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	450	2	10	9	N	9					89
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					95
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	N	17					112

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

12	3100	N	1705	-0-	-1395	685	76	1	1601	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
01	2349	N	1664	-0-	-685	-0-	74	1	1567	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2002	2	Y	75	67	0			9
							83	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1791	2	Y	69	70	0			8
							76	9									
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	60	60	0			8
							66	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	199	1	4199	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	210	1	4447	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	188	1	3948	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
03	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	198	1	3826	2	Y	23	21	0			3
							25	9									
*04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	239	1	4336	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	220	1	3866	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	270	1	5700	2	Y	51	48	0			5
							56	9									
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	243	1	5156	2	Y	38	39	0			4
							42	9									
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	235	1	4932	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	267	1	5157	2	Y	50	46	0			6
							55	9									
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	269	1	4884	2	Y	49	49	0			6
							54	9									
*05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	251	1	4416	2	Y	-0-	6	0			-0-

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	384	2	8	9	N	7					29
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	393	2	12	9	N	11					40
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					45
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					45
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					45
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10					55

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
01	2480	N	1942	-0-	-538	-0-	86	1	1824	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
02	2044	N	1983	-0-	-61	-0-	89	1	1865	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	41	38	0			5
							45	9									
*04	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	86	1	1562	2	Y	24	26	0			3
							26	9									
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	98	1	1719	2	Y	21	21	0			3
							23	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	113	1	2395	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*04	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	111	1	2023	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	Y	18	18	0			2
							20	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	277	-0-	-622	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7654	-0-	-65	-0-	545	1	6996	2	Y	103	99	0			9
							113	9									
01	8122	X	7353	-0-	-769	-0-	526	1	6732	2	Y	86	86	0			9
							95	9									
02	7336	X	6884	-0-	-452	-0-	480	1	6329	2	Y	68	73	0			4
							75	9									
03	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	591	1	6707	2	Y	110	101	0			13
							121	9									
*04	7830	X	7471	-0-	-359	-0-	594	1	6753	2	Y	113	113	0			13
							124	9									
05	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	566	1	6108	2	Y	49	55	0			7
							54	9									

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6667	-0-	-680	-0-	295	1	6221	2	Y	137	131	0			12
							151	9									
01	6758	X	6311	-0-	-447	-0-	279	1	5910	2	Y	111	112	0			11
							122	9									
02	6104	X	5466	-0-	-638	-0-	244	1	5131	2	Y	83	89	0			5
							91	9									
03	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	292	1	5648	2	Y	137	126	0			16
							151	9									
*04	6540	X	5987	-0-	-553	-0-	305	1	5530	2	Y	138	138	0			16
							152	9									
05	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	338	1	5946	2	Y	-0-	16	0			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	131	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	2495	N	2411	-0-	-84	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12624	-0-	-241	-0-	571	1	12053	2	Y	-0-					-0-
01	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	560	1	11893	2	Y	-0-					-0-
02	11900	X	11097	-0-	-803	-0-	504	1	10593	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	12801	-0-	-219	-0-	630	1	12171	2	Y	-0-					-0-
*04	12450	X	12015	-0-	-435	-0-	627	1	11388	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	12580	-0-	-37	-0-	668	1	11730	2	Y	165	143	0			22
							182	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3388	-0-	3388	3388	154	1	3234	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8334	-0-	8334	11722	410	1	7924	2	Y	-0-					-0-
*04	19647	X	7925	-0-	-11722	-0-	410	1	7437	2	Y	71	63	0			8
							78	9									
*05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	439	1	7721	2	Y	58	58	0			8
							64	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1986	-0-	-1114	26	90	1	1896	2	Y	-0-					-0-
01	1725	N	1699	-0-	-26	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	181	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	437	1	2810	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	561	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3463	-0-	-401	-0-	459	1	3004	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	376	1	2990	2	Y	-0-					-0-
*04	3630	X	2785	-0-	-845	-0-	336	1	2449	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	445	1	3166	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	278	1	5865	2	Y	171	164	0			15
							188	9									
01	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	270	1	5733	2	Y	143	144	0			14
							157	9									
02	5740	X	5625	-0-	-115	-0-	250	1	5250	2	Y	114	121	0			7
							125	9									
03	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	310	1	5995	2	Y	-0-	7	0			-0-
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	321	1	5834	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6085	-0-	-239	-0-	328	1	5757	2	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					73
01	1178	N	241	-0-	-937	-0-	241	2			N	-0-					73
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			N	-0-					73
03	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	998	2	6	9	N	5					78
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					78
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	N	6					84

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

12	310	N	126	-0-	-184	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

12	496	N	481	-0-	-15	-0-	473	2	8	9	N	7					44
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	335	2	8	9	N	7					51
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					51
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27	60	1			18
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16					34
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					34

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	332	1	7002	2	Y	143	132	0			13
							157	9									
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	353	1	7498	2	Y	129	129	0			13
							142	9									
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	312	1	6563	2	Y	98	105	0			6
							108	9									
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	399	1	7716	2	Y	-0-	6	0			-0-
*04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	363	1	6591	2	Y	-0-					-0-
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	5207	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	41	28	0			13
							45	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					36
01	1984	X	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					36
02	1540	N	1463	-0-	-77	-0-	1463	2			N	-0-					36
03	1922	N	1410	-0-	-512	-0-	1406	2	4	9	N	4					40
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					42
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	108	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	2	-0-	-334	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	100	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	143	-0-	-229	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	172	165	0			15
							189	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	168	166	0			17
							185	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	132	141	0			8
							145	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-	8	0			-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	11158	-0-	-126	-0-	497	1	10507	2	Y	140	133	0			13
							154	9									
01	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	492	1	10442	2	Y	117	118	0			12
							129	9									
02	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	448	1	9415	2	Y	92	98	0			6
							101	9									
03	11005	X	10769	-0-	-236	-0-	522	1	10086	2	Y	146	135	0			17
							161	9									
*04	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	555	1	10074	2	Y	-0-	17	0			-0-
05	11005	X	10875	-0-	-130	-0-	586	1	10289	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

12	2821	N	2035	-0-	-786	-0-	2025	2	10	9	N	9					168
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2937	2	9	9	N	8					176
02	2800	N	3383	-0-	583	583	3372	2	11	9	N	10	155	1			31
03	3100	N	2555	-0-	-545	38	2538	2	17	9	N	15					46
04	2850	N	1772	-0-	-1078	-0-	1720	2	52	9	N	47					93
05	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2943	2	4	9	N	4					97

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

12	2356	X	1539	-0-	-817	-0-	1539	2			N	-0-					126
01	2356	X	1214	-0-	-1142	-0-	1206	2	8	9	N	7					133
02	2128	X	1118	-0-	-1010	-0-	1118	2			N	-0-					133
03	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					133
04	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			N	-0-					133
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					133

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	732	-0-	-384	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	161	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	13	9	0			4
							14	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	36	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	38	1	465	2	Y	41	28	0			13
							45	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2710	2	17	9	N	15	127	1			18
01	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					18
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					18
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					18
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2870	2	66	9	N	60					78
*05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	77	1			15

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	1720	-0-	-3023	-0-	69	1	1072	2	Y	526	587	0			127
							579	9									
01	2387	X	2297	-0-	-90	-0-	87	1	1505	2	Y	641	611	0			157
							705	9									
02	2156	X	1981	-0-	-175	-0-	92	1	1249	2	Y	582	585	0			154
							640	9									
03	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	35	1	448	2	Y	657	646	0			165
							723	9									
04	2220	X	1660	-0-	-560	-0-	117	1	1155	2	Y	353	391	0			127
							388	9									
05	2294	X	936	-0-	-1358	-0-	70	1	866	2	Y	-0-	127	0			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	185	1	3912	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	178	1	3777	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	157	1	3304	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	197	1	3802	2	Y	-0-	2	0			-0-
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	206	1	3745	2	Y	-0-					-0-
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	202	1	3541	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					118
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1003	2	22	9	N	20					138
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4					142
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8					151
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1006	2	30	9	N	27	119	1			59

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	182	1	1546	2	Y	179	170	0			16
							197	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	245	1	1530	2	Y	156	156	0			16
							172	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1290	2	Y	113	122	0			7
							124	9									
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	212	1	1204	2	Y	-0-	7	0			-0-
*04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	216	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	216	1	1067	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1396	-0-	-805	-0-	1396	2			N	-0-					63
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					63
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					63
03	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-					63
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					63

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	101	1	2143	2	Y	108	102	0			10
							119	9									
01	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	97	1	2049	2	Y	87	88	0			9
							96	9									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	70	75	0			4
							77	9									
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	111	1	2136	2	Y	-0-	4	0			-0-
*04	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	95	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	79	-0-	-293	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	82	-0-	-338	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	155	1	119	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "A2" WELL #: 47 RRCID -> 161025 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2620 - 3680

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					105
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					105
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	N	9					114
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					114
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	339	2	7	9	N	6					120
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	400	2	11	9	N	10					130

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

12	6975	X	5101	-0-	-1874	-0-	221	1	4674	2	Y	187	181	0			17
							206	9									
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	253	1	4766	2	Y	162	163	0			16
							178	9									
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	213	1	4385	2	Y	129	137	0			8
							142	9									
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	333	1	4512	2	Y	201	186	0			23
							221	9									
*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	423	1	5717	2	Y	262	255	0			30
							288	9									
*05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	173	180	0			23
							190	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

12	2418	N	1101	-0-	-1317	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	806	-0-	-1612	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1072	-0-	-1112	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	40	1	849	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	99	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	90	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1873	-0-	-451	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	97	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	116	1	2458	2	Y	81	77	0			7
							89	9									
01	2542	N	2199	-0-	-343	-0-	96	1	2040	2	Y	57	58	0			6
							63	9									
02	2296	N	1723	-0-	-573	-0-	76	1	1605	2	Y	38	42	0			2
							42	9									
03	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	89	1	1717	2	Y	53	49	0			6
							58	9									
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	Y	73	71	0			8
							80	9									
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	60	60	0			8
							66	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	188	179	0			17
							207	9									
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	112	1	2371	2	Y	281	270	0			28
							309	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	122	142	0			8
							134	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	204	189	0			23
							224	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	194	195	0			22
							213	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	Y	151	153	0			20
							166	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	440	1	5161	2	Y	-0-					-0-
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	440	1	5362	2	Y	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	399	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	476	1	5188	2	Y	-0-					-0-
*04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	435	1	4825	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	455	1	4758	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	256	1	5404	2	Y	-0-					-0-
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	198	1	4203	2	Y	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	187	1	3925	2	Y	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	-0-					-0-
*04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	236	1	4285	2	Y	-0-					-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	226	1	3964	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	135	1	2519	2	N	23					50
							25	9									
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	96	1	2162	2	N	77					127
							85	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	109	1	2705	2	N	9					136
							10	9									
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	2945	2	N	57	133	1			60
							63	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	N	17					77
							19	9									
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	104	1	3287	2	N	23					100
							25	9									

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

12	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3427	2			N	-0-					25
01	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3211	2	8	9	N	7					32
02	3164	X	2846	-0-	-318	-0-	2846	2			N	-0-					32
03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			N	-0-					32
04	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-					32
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					32

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

12	3340	X	3174	-0-	-166	-0-	3164	2	10	9	N	9					69
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					69
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3705	2	220	9	N	200	197	1			72
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					72
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4097	2	9	9	N	8					80
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3030	2	15	9	N	14					94

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 68 RRCID -> 168747 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7762 - 7937

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					70
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					70
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	2			N	-0-					70
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					70
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	329	2	6	9	N	5					75
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					75

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					111
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					111
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					111
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					111
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					111
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					111

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					87
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	550	2	22	9	N	20					107
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					107
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					107
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					107
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					107

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					170
01	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					170
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1536	2	42	9	N	38	181	1			27
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					27
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					27
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					27

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					100
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					100
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					100
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					100
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	2	8	9	N	7					107
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	401	2	8	9	N	7					114

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	109	2	42	9	N	38					65
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					65
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					74
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					79
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					80

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	304	1	2967	2	N	5					54
							6	9									
01	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	316	1	3630	2	N	6					60
							7	9									
02	4032	X	2869	-0-	-1163	-0-	247	1	2622	2	N	-0-					60
03	4464	X	1325	-0-	-3139	-0-	155	1	1126	2	N	40					100
							44	9									
04	4200	X	1619	-0-	-2581	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					100
05	3968	X	1218	-0-	-2750	-0-	40	1	1167	2	N	10					110
							11	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					57
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					57
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					57
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					60
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					60
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	123	-0-	-590	-0-	123	2			N	-0-					72
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					72
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					72
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					55
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	393	2	8	9	N	7					62
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					62
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					62
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					62
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					62

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					94
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	966	2	41	9	N	37					131
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					131
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					131
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	912	2	14	9	N	13					144
*05	3100	N	3324	-0-	224	224	3316	2	8	9	N	7					151

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					105
01	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	1639	2			N	-0-					105
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9					114
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					114
04	2400	X	2397	-0-	-3	-0-	2391	2	6	9	N	5					119
*05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1					120

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					24
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3310	2	73	9	N	66					90
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					90
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3045	2	11	9	N	10					100
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	2	11	9	N	10					110
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4741	2	15	9	N	14					124

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2834	2	17	9	N	15					40
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2832	2	28	9	N	25					65
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					65
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2554	2	39	9	N	35					100
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2855	2	19	9	N	17					117
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	N	8					125

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	2			N	-0-					85
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					85
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-					85
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15					100
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					105
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	823	2	8	9	N	7					112

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					84
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					84
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					84
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					84
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	719	2	7	9	N	6					90
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	627	2	11	9	N	10					100

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					69
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					69
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					69
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					69
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4256	2	7	9	N	6					75
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4628	2	278	9	N	253	195	1			133

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	99	-0-	-614	-0-	99	2			N	-0-					45
01	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					45
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	2	11	9	N	10					55
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					55
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					55
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					55

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					74
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3508	2	80	9	N	73					147
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					147
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	8	9	N	7					154
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	2	6	9	N	5					159
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					164

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					24
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	N	10					34
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6					40
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1502	2	22	9	N	20					60
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					69
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					74

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	70	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	135	X	65	-0-	-70	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2280	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	106	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2071	-0-	-141	-0-	94	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	117	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	Y	32	28	0			4
							35	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1403	-0-	-798	-0-	1395	2	8	9	N	7					87
01	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1391	2	10	9	N	9					96
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					96
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5					101
04	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					101
*05	3100	N	3785	-0-	685	1056	3785	2			N	-0-					101

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					40
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					40
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					40
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					40
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	147	1	3101	2	Y	-0-					-0-
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	112	1	2383	2	Y	-0-					-0-
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					60
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					60
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					60
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					60
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					60
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					60

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	2629	-0-	-220	-0-	2629	2			N	-0-					82
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2662	2	52	9	N	47					129
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					129
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					129
04	2040	X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					129
*05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					129

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					25
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	N	10					35
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					35
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2512	2	180	9	N	164					199
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	176	1			23
*05	3100	N	3295	-0-	195	195	3261	2	34	9	N	31					54

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			N	-0-					34
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					34
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					34
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					34
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	318	2	7	9	N	6					40
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					40

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 78 RRCID -> 176930 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8168 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	565	2	6	9	N	5					47
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					52
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					52
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					52
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	N	8					60
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					60

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					80
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					80
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	43	2			N	-0-					80
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					80
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	362	1	7654	2	Y	-0-					-0-
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	368	1	7808	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6816	-0-	-16	-0-	310	1	6506	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7324	-0-	-240	-0-	361	1	6963	2	Y	-0-					-0-
*04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	354	1	6425	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
05	7564	X	6069	-0-	-1495	-0-	326	1	5726	2	Y	15	16	0			2
							17	9									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	95	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	85	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1736	-0-	-112	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	688	1	14531	2	Y	459	437	0			41
							505	9									
01	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	673	1	14290	2	Y	382	385	0			38
							420	9									
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	613	1	12876	2	Y	299	318	0			19
							329	9									
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	679	1	13122	2	Y	452	419	0			52
							497	9									
*04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	740	1	13437	2	Y	398	404	0			46
							438	9									
*05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	792	1	13916	2	Y	324	326	0			44
							356	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	14169	-0-	-370	-0-	623	1	13153	2	Y	357	342	0			32
							393	9									
01	15345	X	14750	-0-	-595	-0-	648	1	13753	2	Y	317	317	0			32
							349	9									
02	13860	X	11796	-0-	-2064	-0-	525	1	11029	2	Y	220	238	0			14
							242	9									
03	15345	X	12439	-0-	-2906	-0-	594	1	11471	2	Y	340	315	0			39
							374	9									
*04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	810	1	14712	2	Y	452	439	0			52
							497	9									
*05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	880	1	15462	2	Y	343	349	0			46
							377	9									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	66	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	122	1	2584	2	Y	112	108	0			10
							123	9									
01	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	136	1	2879	2	Y	106	105	0			11
							117	9									
02	3080	X	2948	-0-	-132	-0-	130	1	2723	2	Y	86	92	0			5
							95	9									
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	144	1	2782	2	Y	132	122	0			15
							145	9									
*04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	131	1	2382	2	Y	117	119	0			13
							129	9									
05	3255	X	1659	-0-	-1596	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-	13	0			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	328	1	6925	2	Y	81	77	0			7
							89	9									
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	314	1	6674	2	Y	67	67	0			7
							74	9									
02	6188	X	5337	-0-	-851	-0-	240	1	5050	2	Y	43	47	0			3
							47	9									
03	6851	X	4005	-0-	-2846	-0-	195	1	3757	2	Y	48	45	0			6
							53	9									
*04	6630	X	1111	-0-	-5519	-0-	57	1	1039	2	Y	14	18	0			2
							15	9									
05	6851	X	1548	-0-	-5303	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-	2	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	292	1	6170	2	Y	-0-					-0-
01	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	369	1	7838	2	Y	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	353	1	7415	2	Y	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	385	1	7439	2	Y	171	151	0			20
							188	9									
*04	7950	X	7525	-0-	-425	-0-	383	1	6960	2	Y	165	166	0			19
							182	9									
05	8587	X	7602	-0-	-985	-0-	402	1	7055	2	Y	132	133	0			18
							145	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6134	-0-	-1492	-0-	275	1	5800	2	Y	54	52	0			5
							59	9									
01	7037	X	5655	-0-	-1382	-0-	252	1	5357	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
02	6356	X	5251	-0-	-1105	-0-	237	1	4975	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
03	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	338	1	6535	2	Y	68	62	0			8
							75	9									
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	360	1	6535	2	Y	154	144	0			18
							169	9									
*05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	394	1	6928	2	Y	128	129	0			17
							141	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	7854	-0-	-1756	-0-	355	1	7499	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	353	1	7490	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4641	-0-	-511	-0-	211	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	350	1	6763	2	Y	-0-					-0-
*04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	364	1	6604	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5306	-0-	-398	-0-	286	1	5020	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	644	N	270	-0-	-374	-0-	12	1	246	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 72 RRCID -> 214135 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7889 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

12	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	223	1	4712	2	Y	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	220	1	4669	2	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	202	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	240	1	4633	2	Y	-0-					-0-
*04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	246	1	4468	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4581	2	Y	79	79	0			11
							87	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

12	6076	X	5723	-0-	-353	-0-	244	1	5161	2	Y	289	276	0			26
							318	9									
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	241	1	5124	2	Y	244	245	0			25
							268	9									
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	221	1	4636	2	Y	190	203	0			12
							209	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	306	283	0			35
							337	9									
*04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	282	1	5111	2	Y	373	365	0			43
							410	9									
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	283	1	4969	2	Y	285	290	0			38
							314	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	393	1	8305	2	Y	-0-					-0-
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5384	2	Y	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	233	1	4899	2	Y	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	6080	2	Y	-0-					-0-
*04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	401	1	7288	2	Y	-0-					-0-
*05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	320	1	5629	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

12	3968	X	2952	-0-	-1016	-0-	133	1	2819	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2346	-0-	-1219	-0-	106	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1330	-0-	-1890	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3320	2	Y	-0-					-0-
*04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	162	1	2939	2	Y	-0-					-0-
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	171	1	2997	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7887	-0-	-359	-0-	349	1	7380	2	Y	144	137	0			13
							158	9									
01	8122	X	7625	-0-	-497	-0-	337	1	7158	2	Y	118	119	0			12
							130	9									
02	7336	X	5981	-0-	-1355	-0-	268	1	5625	2	Y	80	87	0			5
							88	9									
03	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	353	1	6810	2	Y	145	133	0			17
							160	9									
*04	7860	X	3732	-0-	-4128	-0-	187	1	3394	2	Y	137	138	0			16
							151	9									
05	7874	X	4258	-0-	-3616	-0-	222	1	3900	2	Y	124	123	0			17
							136	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	230	1	4862	2	Y	107	101	0			10
							118	9									
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	235	1	4977	2	Y	92	93	0			9
							101	9									
02	4424	X	3971	-0-	-453	-0-	177	1	3727	2	Y	61	66	0			4
							67	9									
03	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	215	1	4158	2	Y	99	92	0			11
							109	9									
*04	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	215	1	3909	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	222	1	3896	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	119	1	2517	2	Y	46	44	0			4
							51	9									
01	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	81	1	1720	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
02	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	72	1	1506	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
03	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	87	1	1678	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
*04	2700	X	1836	-0-	-864	-0-	95	1	1716	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	22	22	0			3
							24	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	251	1	5300	2	Y	81	78	0			7
							89	9									
01	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	245	1	5204	2	Y	69	69	0			7
							76	9									
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	218	1	4573	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	267	1	5153	2	Y	53	50	0			6
							58	9									
*04	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	269	1	4879	2	Y	52	52	0			6
							57	9									
05	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	282	1	4962	2	Y	42	42	0			6
							46	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	169	1	3578	2	Y	156	149	0			14
							172	9									
01	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	151	1	3202	2	Y	119	121	0			12
							131	9									
02	3640	X	3534	-0-	-106	-0-	155	1	3263	2	Y	105	110	0			7
							116	9									
03	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	169	1	3256	2	Y	96	92	0			11
							106	9									
*04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	179	1	3256	2	Y	100	99	0			12
							110	9									
05	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	180	1	3163	2	Y	76	78	0			10
							84	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

12	2232	N	114	-0-	-2118	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	117	-0-	-2456	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	76	-0-	-2248	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	48	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	298	1	6284	2	Y	153	145	0			14
							168	9									
01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	292	1	6207	2	Y	128	129	0			13
							141	9									
02	6216	X	5388	-0-	-828	-0-	240	1	5049	2	Y	90	97	0			6
							99	9									
03	6882	X	6156	-0-	-726	-0-	295	1	5696	2	Y	150	139	0			17
							165	9									
*04	6540	X	5764	-0-	-776	-0-	293	1	5311	2	Y	145	145	0			17
							160	9									
05	6758	X	5624	-0-	-1134	-0-	296	1	5206	2	Y	111	113	0			15
							122	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

12	558	N	508	-0-	-50	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1496	2	65	9	N	59					85
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1624	2	69	9	N	63					148
02	1988	N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2			N	-0-					148
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2283	2	4	9	N	4					152
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					152
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2095	2	67	9	N	61	190	1			23

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 472 WELL #: 2 RRCID -> 165897 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8540 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					44
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3					47
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					47
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					47
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					47
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1748	-0-	-515	-0-	1748	2			Y	-0-					45
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	Y	2					47
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					47
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					47
04	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			Y	-0-					47
05	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	2269	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					36
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2					38
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					38
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					38
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			Y	-0-					38
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

12	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

12	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					47
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	Y	6					53
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2					55
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					55
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3					58
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					62

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					19
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					25
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					27
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	828	2	3	9	Y	3					30
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	812	2	4	9	Y	4					34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	464	-0-	-962	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 161155 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8011 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	977	2	2	9	Y	2					122
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1033	2	14	9	Y	13					135
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	Y	12					147
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	Y	25					172
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	935	2	13	9	Y	12					184
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31	9	Y	28					212

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	571	-0-	-669	-0-	571	2			N	-0-					48
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					48
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					48
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					48
04	1110	N	622	-0-	-488	-0-	611	2	11	9	N	10					58
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					58

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					18
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			N	-0-					18
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					18
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 7 RRCID -> 112837 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8575 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

12	589	N	470	-0-	-119	-0-	36	1	431	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	35	1	457	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	17	1	489	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	18	1	512	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

12	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	159	1	2512	2	Y	33	27	1			71
							36	9									
01	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	165	1	2484	2	Y	43	92	1			22
							47	9									
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	152	1	2267	2	Y	16	10	1			28
							18	9									
03	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	133	1	2244	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	139	1	2230	2	Y	36	9	1			55
							40	9									
05	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	133	1	2047	2	Y	22	15	1			62
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	76	1	915	2	N	4	5	1			1
							4	9									
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	75	1	907	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	64	1	834	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1091	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	31	1	888	2	N	6	5	1			3
							7	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4693	-0-	-949	-0-	358	1	4310	2	N	23	24	1			7
							25	9									
01	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	311	1	3776	2	N	20	17	1			10
							22	9									
02	4508	X	4444	-0-	-64	-0-	316	1	4104	2	N	22	18	1			14
							24	9									
03	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	247	1	4595	2	N	17	22	1			9
							19	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	161	1	4626	2	N	18	18	1			9
							20	9									
05	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	155	1	4514	2	N	25	21	1			13
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	57	1	683	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	55	1	674	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	47	1	611	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	36	1	675	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1440	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	92	1	1384	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	87	1	1294	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	80	1	1343	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	77	1	1226	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	86	1	1312	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1393	-0-	-870	-0-	106	1	1279	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	119	1	1444	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1848	N	1454	-0-	-394	-0-	103	1	1343	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	10	8	1			5
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	102	1	1221	2	N	7	7	1			2
							8	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1241	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	78	1	1014	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	65	1	1206	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	44	1	1264	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	2	N	7	6	1			3
							8	9									

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	146	1	2123	2	N	56					122
							62	9									
01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	114	1	2974	2	N	-0-					122
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	134	1	1485	2	N	6					128
							7	9									
03	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	154	1	1364	2	N	69	178	1			19
							76	9									
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	122	1	1426	2	N	39					58
							43	9									
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					58

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	25	1	381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	20	1	339	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	20	1	314	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1	336	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

12	2914	X	2425	-0-	-489	-0-	2425	2			N	-0-					42
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					42
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					42
03	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	2			N	-0-					42
04	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2381	2			N	-0-					42
05	5084	X	2617	-0-	-2467	-0-	2532	2	85	9	N	77	77	1			42

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

12	3100	N	1553	-0-	-1547	5368	1553	2			N	-0-					25
01	3100	N	1817	-0-	-1283	4085	1817	2			N	-0-					25
02	2800	N	1452	-0-	-1348	2737	1452	2			N	-0-					25
03	3100	N	1540	-0-	-1560	1177	1540	2			N	-0-					25
04	2723	N	1546	-0-	-1177	-0-	1546	2			N	-0-					25
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					25

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					6
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					6
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					6
*05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	628	-0-	-209	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
01	837	#	633	-0-	-204	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	#	297	-0-	-319	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
03	651	#	490	-0-	-161	-0-	183	1	307	2	N	-0-					-0-
04	600	#	543	-0-	-57	-0-	135	1	408	2	N	-0-					-0-
05	620	#	404	-0-	-216	-0-	86	1	318	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, EAST (HIAWATHA) 07079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
PARR, LILLIAN WELL #: 18 RRCID -> 149321 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 543 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	47	-0-	-418	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91653	X	91653	-0-	-0-	-0-	1797	1	89856	2	N	-0-					-0-
01	85781	X	85781	-0-	-0-	-0-	1738	1	84043	2	N	-0-					-0-
02	86089	X	86089	-0-	-0-	-0-	1623	1	84466	2	N	-0-					-0-
03	76128	X	76128	-0-	-0-	-0-	1796	1	74332	2	N	-0-					-0-
04	88710	X	76704	-0-	-12006	-0-	1679	1	75025	2	N	-0-					-0-
05	95325	X	81235	-0-	-14090	-0-	1794	1	79441	2	N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	153	-0-	-808	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
01	961	X	23	-0-	-938	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	1036	-0-	-1514	-0-	53	1	983	2	N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	8109	-0-	-7391	-0-	536	1	7573	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	5471	-0-	-10029	-0-	513	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	13159	-0-	-169	-0-	948	1	12211	2	N	-0-					-0-
03	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	728	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	853	1	15916	2	N	-0-					-0-
*05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	967	1	15506	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

12	372	N	211	-0-	-161	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	801	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
04	810	N	316	-0-	-494	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	24	1	885	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

12	0	W	-0-	-0-	-0-	37921					N	-0-					-0-
01	39233	X	1312	-0-	-37921	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1678	-0-	-1360	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

12	8545	8545	-0-	-0-	-0-	564	1	7981	2	N	-0-					-0-
01	3255	424	-0-	-2831	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
02	2940	1216	-0-	-1724	-0-	88	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	8591	8591	-0-	-0-	-0-	419	1	8172	2	N	-0-					-0-
04	4023	4023	-0-	-0-	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	3255	3066	-0-	-189	-0-	180	1	2886	2	N	-0-					-0-

BIG AL (LOWER PETTUS 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

12	3001	X	971	-0-	-2030	-0-	221	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	211	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	222	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	220	1	1003	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

12	1300	N	1425	-0-	125	2508	324	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2206	-0-	-894	1614	355	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4676	-0-	1876	3490	681	1	3995	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2711	-0-	-389	3101	458	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	4129	-0-	-3101	-0-	646	1	3483	2	Y	-0-					-0-
*05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

12	217	N	115	-0-	-102	-0-	26	1	89	2	N	-0-					70
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	20	1	101	2	N	-0-					70
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	8	1	44	2	N	-0-					70
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					70
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	11	1	59	2	N	-0-					70
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					70

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	123	1	1199	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	121	1	1089	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	95	1	883	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	131	1	1222	2	Y	8					10
							9	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	848	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	82	1	769	2	Y	6	7	1			8
							7	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	91	1	885	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	80	1	720	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	952	N	487	-0-	-465	-0-	47	1	438	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	77	1	723	2	Y	5					6
							6	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	177	1	1694	2	Y	25	14	1			17
							28	9									
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	223	1	2080	2	Y	24	20	1			21
							26	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	208	1	2021	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
01	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	205	1	1849	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
02	2128	X	1963	-0-	-165	-0-	189	1	1760	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
03	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	207	1	1934	2	Y	12					16
							13	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	194	1	1856	2	Y	19	16	1			19
							21	9									
05	2015	N	1370	-0-	-645	-0-	132	1	1232	2	Y	5	12	1			12
							6	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	5	1	79	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	Y	10	5	1			10
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-	2	1			3
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	190	2	Y	2					2
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	172	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					104
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	893	2	7	9	N	6					110
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					110
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					110
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					110
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-	37	1			-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					6
01	1085	X	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					6
02	1680	X	1358	-0-	-322	-0-	1358	2			Y	-0-					6
03	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	1000	2			Y	-0-					6
04	1770	X	784	-0-	-986	-0-	784	2			Y	-0-					6
05	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	1074	2			Y	-0-					6

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					20
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					20
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					20
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					20
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					20
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					20

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3862	2	15	9	Y	14	33	1			6
01	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3256	2	6	9	Y	5					11
02	3164	X	3101	-0-	-63	-0-	3101	2			Y	-0-					11
03	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			Y	-0-					11
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	3274	2			Y	-0-					11
05	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3554	2			Y	-0-	11	1			-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	6369	2	13	9	Y	12	32	1			5
01	6975	X	5826	-0-	-1149	-0-	5820	2	6	9	Y	5					10
02	6300	X	3929	-0-	-2371	-0-	3929	2			Y	-0-					10
03	6944	X	6720	-0-	-224	-0-	6720	2			Y	-0-					10
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					10
*05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-	10	1			-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					36
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					41
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	720	X	133	-0-	-587	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	744	X	187	-0-	-557	-0-	187	2			Y	-0-					41

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	19	1			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	2			Y	-0-					55
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					55
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					55
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					55
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					55
*05	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			Y	-0-					55

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	564	2	10	9	Y	9	23	1			4
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	567	2	4	9	Y	4					8
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			Y	-0-					8
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					8
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	2			Y	-0-					8
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-	8	1			-0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	3457	2			Y	-0-					2
01	3968	X	3146	-0-	-822	-0-	3146	2			Y	-0-					2
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2880	2			Y	-0-					2
03	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			Y	-0-					2
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					2
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1006	2	56	9	Y	51	92	1			21
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28	9	Y	25					46
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	Y	13					59
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					59
04	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			Y	-0-					59
05	1147	N	658	-0-	-489	-0-	407	2	251	9	Y	228	161	1			126

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	Y	7	15	1			3
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	Y	2					5
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			Y	-0-					5
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					5
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	5	1			-0-

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3482	-0-	382	382	218	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	450	191	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	2874	N	2424	-0-	-450	-0-	174	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1422	-0-	-1818	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	158	1	2098	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	225	1	3705	2	Y	-0-					-0-
01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	473	1	7069	2	Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	218	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	182	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	230	1	3052	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					13
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					13
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					13

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	2	24	9	Y	22	59	1			9
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					9
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	2	6	9	Y	5					14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					27
01	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1246	2			Y	-0-					27
02	1372	N	1188	-0-	-184	-0-	1188	2			Y	-0-					27
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			Y	-0-					27
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					27
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					18
01	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2825	2			Y	-0-					18
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	2934	2			Y	-0-					18
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2			Y	-0-					18
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			Y	-0-					18
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	2			Y	-0-					18

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					90
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					90
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					90
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					90
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					90
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					90

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					43
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					43
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					43
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					43
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			Y	-0-					43
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					43

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					30
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1					31
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					31
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					33
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					33

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1560	2	84	9	Y	76	139	1			31
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	Y	5					36
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					46
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					46
04	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	1168	2			Y	-0-					46
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					46

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					24
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					24
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					24
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					27
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 5 RRCID -> 139120 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7512 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

12	1085	N	857	-0-	-228	-0-	846	2	11	9	Y	10					63
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	881	2	2	9	Y	2					65
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					65
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					67
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					67

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

12	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 5 RRCID -> 139641 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8079 - 8228

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P & A 12/7/12

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					22
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					22
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					22
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					22
04	1110	N	499	-0-	-611	-0-	499	2			Y	-0-					22
05	1085	N	27	-0-	-1058	-0-	27	2			Y	-0-					22

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

12	868	N	365	-0-	-503	-0-	365	2			Y	-0-					70
01	868	N	181	-0-	-687	-0-	181	2			Y	-0-					70
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					70
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					70
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					70
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	58	2			Y	-0-					70

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					40
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					40
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					40
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					40
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					40
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					40
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					40
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					40
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					43
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					43
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	Y	4					47
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					47
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1127	2	2	9	Y	2					49
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					49

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					97
01	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	1338	2			Y	-0-					97
02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	781	2	3	9	Y	3					100
03	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1098	2			Y	-0-					100
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3034	2	9	9	Y	8					108
*05	2510	N	2467	-0-	-43	-0-	2467	2			Y	-0-					108

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	786	-0-	-114	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	15	1	526	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1528	-0-	-1045	-0-	1528	2			Y	-0-					35
01	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			Y	-0-					35
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			Y	-0-					35
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					35
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					35
05	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1633	2			Y	-0-					35

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2585	2	106	9	Y	96	137	1			23
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2218	2	7	9	Y	6					29
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					29
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	Y	8					37
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					37
05	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			Y	-0-					37

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					54
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					59
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	N	6					65
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					65
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					65
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	846	2	6	9	N	5					70

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	368	2	48	9	Y	44	34	1			10
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15					25
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	645	2	47	9	Y	43	58	1			10

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					30
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					30
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					30
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					30
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					30
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					30

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					10
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					10
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					10
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					10
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			Y	-0-					10
*05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					10

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

12	2325	X	1573	-0-	-752	-0-	1573	2			Y	-0-					46
01	2325	X	1572	-0-	-753	-0-	1566	2	6	9	Y	5					51
02	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	1237	2			Y	-0-					51
03	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	1474	2			Y	-0-					51
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1365	2	10	9	Y	9					60
*05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					60

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

12	1798	N	151	-0-	-1647	-0-	151	2			Y	-0-					27
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					27
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					27
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					27
04	1290	N	576	-0-	-714	-0-	576	2			Y	-0-					27
05	1519	N	497	-0-	-1022	-0-	497	2			Y	-0-					27

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 7 RRCID -> 169529 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7440 - 7465

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

12	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1538	2	37	9	Y	34	61	1			10
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					10
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					10
03	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1150	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4095	2	80	9	Y	73	56	1			17
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3960	2	11	9	Y	10					27
*05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4183	2	45	9	Y	41	58	1			10

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

12	930	N	358	-0-	-572	-0-	336	2	22	9	Y	20	44	1			6
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					6
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					6
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					34
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					34
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					34
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					34
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					34

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

12	837	N	740	-0-	-97	-0-	736	2	4	9	Y	4					4
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	915	2	12	9	Y	11					15
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	10					25
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					25
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					28
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					28

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					74
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					74
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					74
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					74
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					74

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10					50
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					51
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					51
03	837	N	384	-0-	-453	-0-	380	2	4	9	Y	4					55
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					55
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					55

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					116
01	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	2			N	-0-					116
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					116
03	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-					116
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					116
05	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-					116

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1681	2	7	9	Y	6					111
01	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1584	2	12	9	Y	11					122
02	1708	N	1434	-0-	-274	-0-	1425	2	9	9	Y	8					130
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			Y	-0-					130
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2					132
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					132

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2389	2	50	9	Y	45	92	1			13
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					13
02	2072	N	2032	-0-	-40	-0-	2032	2			Y	-0-					13
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	1992	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	1940	2	8	9	Y	7					19
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	1983	2	33	9	Y	30	42	1			7

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			N	-0-					132
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1592	2	124	9	N	113	198	1			47
02	1400	N	1346	-0-	-54	-0-	1346	2			N	-0-					47
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					47
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					47
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					47

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3591	-0-	-501	-0-	3578	2	13	9	N	12					176
01	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3719	2	65	9	N	59	199	1			36
02	3696	X	2839	-0-	-857	-0-	2824	2	15	9	N	14					50
03	4092	X	3661	-0-	-431	-0-	3661	2			N	-0-					50
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	2	8	9	N	7					57
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					57

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3693	-0-	-740	-0-	3689	2	4	9	N	4					141
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4294	2	111	9	N	101	198	1			44
02	3920	X	3493	-0-	-427	-0-	3475	2	18	9	N	16					60
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	N	9					69
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4741	2	7	9	N	6					75
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4724	2	10	9	N	9					84

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	165	2	47	9	Y	43	33	1			10
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	Y	6					16
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	Y	27	37	1			6

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					85
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					85
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4218	2	17	9	N	15					100
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					100
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3390	2	10	9	N	9					109
*05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5110	2	6	9	N	5					114

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	3404	2			N	-0-					60
01	3999	X	3261	-0-	-738	-0-	3253	2	8	9	N	7					67
02	3528	X	2950	-0-	-578	-0-	2942	2	8	9	N	7					74
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					74
04	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					74
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3599	2	215	9	N	195	195	1			74

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	83	1	1329	2	Y	7					28
							8	9									
01	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	76	1	1413	2	Y	6					34
							7	9									
02	1512	X	1151	-0-	-361	-0-	59	1	1077	2	Y	14	27	1			21
							15	9									
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	67	1	1145	2	Y	11					32
							12	9									
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	69	1	1135	2	Y	9					41
							10	9									
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	68	1	997	2	Y	21					62
							23	9									

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	628	-0-	-147	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					1
01	806	X	680	-0-	-126	-0-	35	1	644	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	X	726	-0-	-86	-0-	37	1	683	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
03	899	X	633	-0-	-266	-0-	35	1	595	2	Y	3					9
							3	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	37	1	608	2	Y	3					12
							3	9									
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	38	1	551	2	Y	8					20
							9	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 5 RRCID -> 120751 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8042 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12														

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

12	1736	N	1143	-0-	-593	-0-	348	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	422	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	381	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	306	1	986	2	Y	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	375	1	993	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

12	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	497	1	1135	2	Y	-0-					25
01	2170	X	566	-0-	-1604	-0-	353	1	213	2	Y	-0-					25
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	462	1	1635	2	Y	-0-					25
03	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	379	1	1127	2	Y	-0-					25
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	509	1	1641	2	Y	-0-					25
*05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	474	1	1255	2	Y	-0-					25

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	285 21	1 9	3431	2	N	19	18	1			6
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205 14	1 9	2495	2	N	13	12	1			7
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	209 15	1 9	2715	2	N	14	12	1			9
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	3526	2	N	2	9	1			2
04	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	91 1	1 9	2607	2	N	1	3	1			-0-
*05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	90 13	1 9	2605	2	N	12	7	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

12	1240	N	890	-0-	-350	-0-	68 4	1 9	818	2	N	4	5	1			1
01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	69 6	1 9	841	2	N	5	4	1			2
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	59 6	1 9	772	2	N	5	4	1			3
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	44 3	1 9	823	2	N	3	4	1			2
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	868	2	N	3	3	1			2
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	965	2	N	5	4	1			3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	1113	2	N	6	7	1			2
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	1206	2	N	6	5	1			3
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1023	2	N	6	5	1			4
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-	4	1			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	N	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	1323	2	N	6	4	1			2

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	734	-0-	-816	-0-	71 21	1 9	642	2	Y	19	57	1			18
01	1550	X	498	-0-	-1052	-0-	51 12	1 9	435	2	Y	11					29
02	1400	X	322	-0-	-1078	-0-	27 7	1 9	288	2	Y	6					35
03	1519	X	397	-0-	-1122	-0-	33 12	1 9	352	2	Y	11					46
04	660	X	214	-0-	-446	-0-	18 10	1 9	186	2	Y	9					55
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	42 30	1 9	423	2	Y	27	36	1			46

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	756 57	1 9	6842	2	Y	52	127	1			9
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1194 59	1 9	10212	2	Y	54					63
02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	1120 110	1 9	12011	2	Y	100	149	1			14
03	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1185 101	1 9	12624	2	Y	92					106
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1167 52	1 9	11847	2	Y	47					153
05	14663	X	12634	-0-	-2029	-0-	1141 55	1 9	11438	2	Y	50	179	1			24

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8057 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	227	1	2762	2	N	15	8	1			7
							17	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	9	10	1			6
							10	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	2	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1800	N	977	-0-	-823	-0-	33	1	940	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	28	1	803	2	N	4	4	1			2
							4	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	114	1	1367	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	94	1	1147	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1568	N	1108	-0-	-460	-0-	79	1	1022	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55	1	1024	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	35	1	999	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1240	N	588	-0-	-652	-0-	19	1	566	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22923	X	8639	-0-	-14284	-0-	947	1	7688	2	N	4	7	1			6
							4	9									
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	591	1	7147	2	N	6					12
							7	9									
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	833	1	6603	2	N	3	1	8			14
							3	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	678	1	8162	2	N	2	2	8			14
							2	9									
04	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	487	1	7736	2	N	-0-					14
05	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	449	1	7628	2	N	-0-					14

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

12	2139	X	1494	-0-	-645	-0-	505	1	989	2	N	-0-					11
01	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	526	1	1414	2	N	-0-					11
02	1792	X	1624	-0-	-168	-0-	484	1	1140	2	N	-0-					11
03	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	536	1	1301	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	518	1	1353	2	N	-0-					11
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	507	1	1317	2	N	-0-					11

EOG RESOURCES, INC. 253162
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

12	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	64	1	1088	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	53	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1490	-0-	1490	1490	81	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1573	-0-	1573	3063	109	1	1464	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

12	6138	X	5680	-0-	-458	-0-	352	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	338	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	1769	-0-	-3943	-0-	110	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	2009	-0-	-4315	-0-	92	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	301	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3812	-0-	-1861	-0-	210	1	3602	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CERRITO GAS PROCESSING, LLC 141993
SAUNDERS-EISENHAUER WELL #: 1 RRCID -> 185539 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9464 - 10000

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - P & A 12/12/12

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5125	-0-	-1044	-0-	147	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	3693	-0-	-2476	-0-	243	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4401	-0-	-443	-0-	185	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	127	1	4129	2	N	-0-					-0-
*04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	3393	2	N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	79	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	301	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4328	-0-	-432	-0-	182	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3894	-0-	-1376	-0-	116	1	3778	2	N	-0-					-0-
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
01	527	N	148	-0-	-379	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	123	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	766	-0-	-1125	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	285	-0-	-1545	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	226	-0-	-1665	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	396	1	13406	2	N	-0-					-0-
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	744	1	10577	2	N	-0-					-0-
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	590	1	13472	2	N	-0-					-0-
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	407	1	13245	2	N	-0-					-0-
04	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
*05	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	782	1	11610	2	N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	9					36
							10	9									

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

12	T. A.		3509	-0-	3509	3509	101	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2720	-0-	2720	6229	179	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	8800	X	2571	-0-	-6229	-0-	108	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	108	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	153	1	2273	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	82	1	2777	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2507	-0-	-1089	-0-	165	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	126	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	48	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	15024	-0-	-1902	-0-	431	1	14593	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	11783	-0-	-5143	-0-	774	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10333	-0-	-8315	-0-	434	1	9899	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	11709	-0-	-8937	-0-	349	1	11360	2	N	-0-					-0-
*04	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
*05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	578	1	8574	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	73	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	149	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	111	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	80	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	N	1114	-0-	-1769	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	63	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	105	1	1489	2	N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	71	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	870	-0-	-463	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3518	-0-	-1132	-0-	101	1	3417	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3151	-0-	-1499	-0-	207	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	3326	-0-	-3002	-0-	140	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	2738	-0-	-4268	-0-	82	1	2656	2	N	-0-					-0-
*04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	202	1	2998	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3086	N	2927	-0-	-159	-0-	84	1	2843	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	150	1	2140	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	92	1	2103	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	877	-0-	-2006	-0-	26	1	851	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	29	1	435	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	3750	-0-	-3597	-0-	107	1	3643	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	2828	-0-	-4519	-0-	186	1	2642	2	N	-0-			-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	302	1	6903	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	1305	-0-	-5453	-0-	39	1	1266	2	N	-0-			-0-
*04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
*05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7430	-0-	-785	-0-	213	1	7217	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	5894	-0-	-2321	-0-	387	1	5507	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	6325	-0-	-1151	-0-	265	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	6974	-0-	-1303	-0-	208	1	6766	2	N	-0-			-0-
*04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	373	1	5536	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	60	1	2030	2	N	-0-			-0-
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	980	X	942	-0-	-38	-0-	40	1	902	2	N	-0-			-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	491	1	15982	2	N	-0-			-0-
04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-			-0-
*05	3100	N	8277	-0-	5177	5177	522	1	7755	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	60	1	2028	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	90	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	148	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-			-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	25	1	568	2	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	2868	-0-	-2340	-0-	82	1	2786	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	3524	-0-	-1684	-0-	231	1	3293	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4060	-0-	-588	-0-	170	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	2952	-0-	-2194	-0-	88	1	2864	2	N	-0-			-0-
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	173	1	2565	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-			-0-
01	837	N	257	-0-	-580	-0-	17	1	240	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	N	-0-			-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	728	-0-	-357	-0-	46	1	682	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

12	11625	X	10158	-0-	-1467	-0-	291	1	9867	2	N	-0-			-0-
01	11625	X	7751	-0-	-3874	-0-	509	1	7242	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	8570	-0-	-1258	-0-	360	1	8210	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	9074	-0-	-1807	-0-	271	1	8803	2	N	-0-			-0-
*04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
*05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	380	1	5644	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

12	13671	X	9950	-0-	-3721	-0-	285	1	9665	2	N	-0-			-0-
01	13671	X	7816	-0-	-5855	-0-	513	1	7303	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	9946	-0-	-302	-0-	417	1	9529	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	9973	-0-	-1373	-0-	297	1	9676	2	N	-0-			-0-
*04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-			-0-
*05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	479	1	7117	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

12	6603	X	5011	-0-	-1592	-0-	144	1	4867	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	3667	-0-	-2936	-0-	241	1	3426	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4074	-0-	-1246	-0-	171	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4157	-0-	-1733	-0-	124	1	4033	2	N	-0-			-0-
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-			-0-
*05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

12	19561	X	14228	-0-	-5333	-0-	408	1	13820	2	N	-0-			-0-
01	19561	X	12754	-0-	-6807	-0-	838	1	11916	2	N	-0-			-0-
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	571	1	13024	2	N	-0-			-0-
03	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	478	1	15556	2	N	-0-			-0-
*04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-			-0-
*05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	438	1	6502	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	427	1	14472	2	N	-0-					-0-
01	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	805	1	11449	2	N	-0-					-0-
02	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	506	1	11539	2	N	-0-					-0-
03	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	391	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
*05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	640	1	9493	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

12	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	889	1	30135	2	N	28					73
							31	9									
01	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	1487	1	21155	2	N	25					98
							28	9									
02	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	885	1	20190	2	N	31	4	8			125
							34	9									
03	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	840	1	27349	2	N	34	1	8			158
							37	9									
*04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27089	2	32	9	N	29	152	1	3	8	32
*05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	1364	1	20238	2	N	25	2	8			55
							28	9									

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

12	10788	X	10583	-0-	-205	-0-	303	1	10280	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8469	-0-	-2319	-0-	556	1	7913	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	9209	-0-	-3447	-0-	387	1	8822	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	9143	-0-	-4869	-0-	273	1	8870	2	N	-0-					-0-
*04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
*05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	416	1	6176	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

12	6045	X	1543	-0-	-4502	-0-	44	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	1240	-0-	-4805	-0-	81	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
*04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					-0-

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5510	-0-	5510	5510	5356	2	154	9	N	140					140
01	DLQ G-10		4977	-0-	4977	10487	4919	2	58	9	N	53	193	1			-0-
02	DLQ G-10		842	-0-	842	11329	831	2	11	9	N	10					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11329					N	-0-					10
04	DLQ G-10		7105	-0-	7105	18434	6896	2	209	9	N	190	180	1	20	5	-0-
*05			9225	-0-	-3861	14573	5086	2	278	9	N	253	183	1	70	5	-0-

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

12	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	2521	2	405	9	N	368	368	1			-0-
01	DLQ G-10		2550	-0-	2550	5476	2186	2	364	9	N	331	331	1			-0-
02	DLQ G-10		441	-0-	441	5917	435	2	6	9	N	5					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5917					N	-0-					5
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7757	1625	2	215	9	N	195	180	1	20	5	-0-
*05			10372	2615	-0-	-7757	-0-	2256	2	359	9	N	326	178	1	148	5	-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8168	-0-	5068	5068	8113	3	55	9	N	50					130
01	3100	N	2230	-0-	-870	4198	2175	3	55	9	N	50					180
02	2800	N	1869	-0-	-931	3267	1851	3	18	9	N	16					196
03	2790		1956	-0-	-834	2433	1919	3	37	9	N	34	175	1			55
04	2700		1936	-0-	-764	1669	1892	3	44	9	N	40					95
05	2790		2050	-0-	-740	929	2002	3	48	9	N	44					139

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

12	1395	N	959	-0-	-436	-0-	176	1	782	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	1581	N	762	-0-	-819	-0-	207	1	551	2	Y	4	4	8			21
							4	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	281	1	704	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	423	1	887	2	Y	-0-					21
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	309	1	901	2	Y	3	3	8			21
							3	9									
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	381	1	747	2	Y	4	4	8			21
							4	9									

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

12	2728	X	1902	-0-	-826	-0-	350	1	1552	2	Y	-0-					3
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	772	1	2054	2	Y	-0-					3
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	683	1	1711	2	Y	-0-					3
03	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	543	1	1139	2	Y	-0-					3
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	415	1	1211	2	Y	-0-					3
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	553	1	1085	2	Y	-0-					3

DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 152432 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8844 - 9003

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2011

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	95	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	145	1	1587	2	Y	15					15
							17	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	914	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
04	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	102	1	998	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	121	1	1263	2	Y	14	14	1			15
							15	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2785	-0-	-1028	-0-	275	1	2500	2	Y	9	15	1			11
							10	9									
01	3813	X	2689	-0-	-1124	-0-	222	1	2428	2	Y	35					46
							39	9									
02	3444	X	3076	-0-	-368	-0-	255	1	2768	2	Y	48	31	1			63
							53	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	248	1	2716	2	Y	48	49	1			62
							53	9									
04	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	170	1	1666	2	Y	18	28	1			52
							20	9									
05	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	237	1	2459	2	Y	45	50	1			47
							50	9									

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	264	1	2398	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	266	1	2912	2	Y	50					57
							55	9									
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	232	1	2521	2	Y	53	39	1			71
							58	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	254	1	2783	2	Y	60	56	1			75
							66	9									
04	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	195	1	1909	2	Y	26	34	1			67
							29	9									
05	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2205	2	Y	49	64	1			52
							54	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	314	1	2849	2	Y	84	123	1			96
							92	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	294	1	3215	2	Y	14					110
							15	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	260	1	2828	2	Y	15	74	1			51
							17	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	270	1	2966	2	Y	16	40	1			27
							18	9									
04	3420	X	2853	-0-	-567	-0-	263	1	2580	2	Y	9	12	1			24
							10	9									
05	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	272	1	2831	2	Y	16	23	1			17
							18	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1800	-0-	-401	-0-	178	1	1619	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	167	1	1826	2	Y	11					14
							12	9									
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	155	1	1686	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	162	1	1589	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	159	1	1651	2	Y	11	15	1			12
							12	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1115	1	10126	2	Y	38	61	1			44
							42	9									
01	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	961	1	10513	2	Y	39					83
							43	9									
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	860	1	9346	2	Y	42	56	1			69
							46	9									
03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	924	1	10140	2	Y	46	54	1			61
							51	9									
04	12090	X	10348	-0-	-1742	-0-	954	1	9364	2	Y	27	28	1			60
							30	9									
05	11532	X	10181	-0-	-1351	-0-	889	1	9244	2	Y	44	58	1			46
							48	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

12	5456	X	1702	-0-	-3754	-0-	168	1	1531	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	5456	X	2255	-0-	-3201	-0-	189	1	2062	2	Y	4					7
							4	9									
02	4928	X	1566	-0-	-3362	-0-	132	1	1432	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	147	1	1614	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	139	1	1366	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	149	1	1547	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	259	1	2353	2	Y	40	57	1			46
							44	9									
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	264	1	2889	2	Y	14					60
							15	9									
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	272	1	2961	2	Y	17	40	1			37
							19	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	263	1	2883	2	Y	17	29	1			25
							19	9									
04	2910	X	2701	-0-	-209	-0-	249	1	2442	2	Y	9	11	1			23
							10	9									
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	266	1	2762	2	Y	17	22	1			18
							19	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

12	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	853	1	7748	2	Y	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	741	1	8109	2	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7789	-0-	-135	-0-	656	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	711	1	7794	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8095	-0-	-455	-0-	749	1	7346	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8254	-0-	-581	-0-	724	1	7530	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1069	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	185	1	2027	2	Y	8					18
							9	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	185	1	2010	2	Y	10	12	1			16
							11	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	101	1	1104	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	104	1	1018	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	2449	N	926	-0-	-1523	-0-	81	1	839	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	77	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	289	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	361	1	3923	2	Y	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	348	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1525	-0-	-395	-0-	141	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	331	1	3437	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	268	1	2437	2	Y	12	31	1			15
							13	9									
01	1984	X	1188	-0-	-796	-0-	99	1	1086	2	Y	3					18
							3	9									
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	214	1	2322	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	212	1	2326	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	5250	X	2909	-0-	-2341	-0-	268	1	2635	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
05	2821	X	1052	-0-	-1769	-0-	92	1	956	2	Y	4	11	1			4
							4	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	260	1	2364	2	Y	39	43	1			43
							43	9									
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	226	1	2469	2	Y	64					107
							70	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	Y	73	72	1			108
							80	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	Y	72	84	1			96
							79	9									
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	220	1	2159	2	Y	43	43	1			96
							47	9									
05	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	204	1	2119	2	Y	69	91	1			74
							76	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

12	2263	#	2956	-0-	693	B	-26649	346	1	2610	2	N	-0-					82
01	2356	#	2877	-0-	521	B	-26128	347	1	2530	2	N	-0-					82
02	2800	#	2641	-0-	-159	B	-26287	324	1	2317	2	N	-0-					82
03	3100	#	2770	-0-	-330	B	-26617	348	1	2422	2	N	-0-					82
04	3000	#	2632	-0-	-368	B	-26985	333	1	2299	2	N	-0-					82
05	2945	#	2807	-0-	-138	B	-27123	359	1	2448	2	N	-0-					82

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

12	868	N	835	-0-	-33	B	-18966	77	1	758	2	N	-0-					73
01	899	N	707	-0-	-192	B	-18966	69	1	638	2	N	-0-					73
02	616	N	800	-0-	184	B	-18782	78	1	720	2	N	2					75
								2	9									
03	837	N	839	-0-	2	B	-18780	79	1	760	2	N	-0-					75
04	690	N	623	-0-	-67	B	-18780	55	1	513	2	N	50	50	1			75
								55	9									
05	899	N	587	-0-	-312	B	-18780	60	1	527	2	N	-0-					75

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

12	2632	N	2517	-0-	-115		-0-	2517	2			Y	-0-					1
01	2575	N	2575	-0-	-0-		-0-	2575	2			Y	-0-					1
02	2324	X	2043	-0-	-281		-0-	2043	2			Y	-0-					1
03	2573	X	2381	-0-	-192		-0-	2381	2			Y	-0-					1
04	2460	X	1879	-0-	-581		-0-	1879	2			Y	-0-					1
05	2542	X	2420	-0-	-122		-0-	2420	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

12	3389	X	3389	-0-	-0-		-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-		-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-		-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-		-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3250	-0-	-1370		-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3025	-0-	-1408		-0-	3025	2			Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 2 RRCID -> 195369 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9650 - 9670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					2
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					2
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					3
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					3
02	2352	N	2106	-0-	-246	-0-	2106	2			Y	-0-					3
03	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2218	2			Y	-0-					3
04	2400	N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2			Y	-0-					3
05	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					3

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

12	6634	X	6263	-0-	-371	-0-	356	1	5855	3	N	47								219
							52	9												
01	6634	X	5279	-0-	-1355	-0-	336	1	4896	3	N	43								262
							47	9												
02	6636	X	3583	-0-	-3053	-0-	364	1	3178	3	N	37								299
							41	9												
03	7347	X	3587	-0-	-3760	-0-	345	1	3194	3	N	44	151	1						192
							48	9												
04	7110	X	3405	-0-	-3705	-0-	338	1	3020	3	N	43	172	1						63
							47	9												
05	6262	X	3677	-0-	-2585	-0-	376	1	3257	3	N	40								103
							44	9												

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. //CONT.// 843108
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	244	1	4009	3	N	48					225
							53	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	264	1	3856	3	N	49					274
							54	9									
02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	236	1	2064	3	N	45					319
							50	9									
03	4309	X	2663	-0-	-1646	-0-	255	1	2368	3	N	36	190	1			165
							40	9									
04	4170	X	2634	-0-	-1536	-0-	262	1	2335	3	N	34					199
							37	9									
05	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	224	1	1940	3	N	52					251
							57	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	#	4355	-0-	-264	-0-	921	1	3381	2	N	48					94
							53	9									
01	4619	#	3972	-0-	-647	-0-	970	1	2940	2	N	56					150
							62	9									
02	4116	#	3664	-0-	-452	-0-	846	1	2770	2	N	44					194
							48	9									
03	4557	#	4281	-0-	-276	-0-	967	1	3262	2	N	47	176	1			65
							52	9									
04	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	1034	1	3286	2	N	46	70	1			41
							51	9									
*05	4551	R	4551	-0-	-0-	-0-	1208	1	3297	2	N	42					83
							46	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	624	1	11213	2	Y	38	26	0					16
							42	9											
01	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	271	1	11645	2	Y	60	44	0					32
							66	9											
02	7840	X	7221	-0-	-619	-0-	188	1	7002	2	Y	28	48	0					12
							31	9											
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	214	1	8540	2	Y	30	35	0					7
							33	9											
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	249	1	11181	2	Y	37	34	0					10
							41	9											
*05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	234	1	9536	2	Y	54	55	0					9
							59	9											

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	#	11	-0-	-7770	-0-	11	2			N	-0-					157
01	7781	#	5	-0-	-7776	-0-	5	2			N	-0-					157
02	7028	#	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					157
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					157
04	7571	R	7571	-0-	-0-	-0-	330	1	7220	2	N	19					176
							21	9									
*05	12062		12062	-0-	-0-	-0-	435	1	11585	2	N	38	179	1			35
							42	9									

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
GARCIA, J A WELL #: 4 RRCID -> 206845 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6256

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	128	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	10	1			1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1534	3	Y	3	1	1	1	8	3
							3	9									
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	111	1	1423	3	Y	-0-					3
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1238	3	Y	10					13
							11	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	Y	-0-					12
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	3	1	8			14
							3	9									

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56265	X	34887	-0-	-21378	-0-	1691	1	33123	3	Y	66	75	1			28
							73	9									
01	56265	X	31408	-0-	-24857	-0-	1550	1	29775	3	Y	75	55	1	7	8	41
							83	9									
02	56112	X	22545	-0-	-33567	-0-	1190	1	21352	3	Y	3	42	1			2
							3	9									
03	58125	X	22565	-0-	-35560	-0-	1213	1	21293	3	Y	54	2	1	6	8	48
							59	9									
04	42990	X	19126	-0-	-23864	-0-	1063	1	18013	3	Y	45	51	1			42
							50	9									
05	34875	X	20266	-0-	-14609	-0-	1075	1	19184	3	Y	6	38	1	6	8	4
							7	9									

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	109	1	1197	3	Y	134	155	1			41
							147	9									
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	84	1	1145	3	Y	24	46	1			19
							26	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	-0-	16	1			3
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	100	1	1416	3	Y	-0-	2	1			1
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1406	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	72	1	1043	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					106
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					106
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	1815	2			N	-0-					106
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					106
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					106
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					106

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	59	1	119	2	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	54	1	111	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	39	1	128	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	156	-0-	-54	-0-	37	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	38	1	116	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF. 10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
							13	3									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	448	N	303	-0-	-145	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	750	N	477	-0-	-273	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
							13	3									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	300	1	4621	2	N	-0-					-0-
							192	3	1	4							
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	294	1	4549	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	274	1	4101	2	N	-0-					-0-
							165	3	1	4							
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	335	1	4663	2	N	-0-					-0-
							195	3	1	4							
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	346	1	4447	2	N	-0-					-0-
							203	3	1	4							
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	314	1	4395	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	9 5	1 3	124	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9 5	1 3	117	2	N	-0-					-0-
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8 4	1 3	104	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10 5	1 3	122	2	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	3 7	1 3	159	2	N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3 12	1 3	199	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

12	558 X	67	-0-	-491	-0-	10	1	57	2	N	-0-					-0-
01	496 X	133	-0-	-363	-0-	21	1	112	2	N	-0-					-0-
02	392 X	41	-0-	-351	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
03	434 X	41	-0-	-393	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

12	7 N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

12	217 N	101	-0-	-116	-0-	7 4	1 3	90	2	N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 4	1 3	96	2	N	-0-					-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	7 4	1 3	98	2	N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 5	1 3	114	2	N	-0-					-0-
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	3 6	1 3	130	2	N	-0-					-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 9	1 3	144	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

12	2263	N	783	-0-	-1480	-0-	53	1	701	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	1540	N	820	-0-	-720	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	15	1	703	2	N	-0-					-0-
							32	3									
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	13	1	758	2	N	-0-					-0-
							45	3									

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

12	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-
							44	3									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	190	1	2935	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3147	2	N	-0-					-0-
							126	3									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	256	1	3558	2	N	-0-					-0-
							149	3	1	4							
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	323	1	4144	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
*05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	307	1	4294	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1320	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	128	1	1779	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-
							76	3									

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

12	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	292	1	4507	2	N	-0-					-0-
							187	3	1	4							
01	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	293	1	4542	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	300	1	4493	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	310	1	4317	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
04	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	294	1	3775	2	N	-0-					-0-
							172	3	1	4							
*05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	376	1	5268	2	N	-0-					-0-
							316	3	1	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

12	7440	X	5976	-0-	-1464	-0-	350	1	5401	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
01	7440	X	5823	-0-	-1617	-0-	340	1	5267	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	314	1	4712	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
03	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	376	1	5238	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
04	6900	X	5511	-0-	-1389	-0-	382	1	4904	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	356	1	4988	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	780	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	750	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2010	-0-	-146	-0-	653	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	524	1	1723	2	N	-0-					-0-
*04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	514	1	1667	2	N	-0-					-0-
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	561	1	1690	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	79	1	220	2	N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	160	1	171	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	119	1	230	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	120	1	176	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

12	372	N	371	-0-	-1	-0-	98	1	273	2	N	-0-					-0-
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	144	1	154	2	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	105	1	203	2	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	124	1	182	2	N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	173	1	481	2	N	-0-					-0-
01	682	N	440	-0-	-242	-0-	213	1	227	2	N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	190	1	369	2	N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	228	1	334	2	N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

12	186	N	163	-0-	-23	-0-	43	1	120	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	76	1	81	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	47	1	92	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	22	1	32	2	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	21	1	23	2	N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	18	1	35	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

12	1705	N	812	-0-	-893	-0-	55	1	727	2	N	-0-					-0-
							30	3									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
							31	3									
02	1484	N	724	-0-	-760	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	1620	N	811	-0-	-809	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	749	2	N	-0-					-0-
							45	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1087	-0-	-1207	-0-	64	1	982	2	N	-0-					-0-
							41	3									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	1988	N	963	-0-	-1025	-0-	58	1	870	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	68	1	945	2	N	-0-					-0-
							40	3									
04	2070	N	998	-0-	-1072	-0-	69	1	888	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	63	1	878	2	N	-0-					-0-
							53	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

12	558	N	137	-0-	-421	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	287	2	N	-0-					-0-
							17	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

12	7099	X	6007	-0-	-1092	-0-	407	1	5376	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
01	7099	X	5856	-0-	-1243	-0-	410	1	5231	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	372	1	4976	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	504	1	6345	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	128	1	5929	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
*05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	107	1	6453	2	N	-0-					-0-
							387	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	164	1	2536	2	N	-0-			-0-
							105	3							
01	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	160	1	2483	2	N	-0-			-0-
							101	3							
02	2772	X	2483	-0-	-289	-0-	150	1	2243	2	N	-0-			-0-
							90	3							
03	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	177	1	2458	2	N	-0-			-0-
							103	3							
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	181	1	2325	2	N	-0-			-0-
							106	3							
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	171	1	2399	2	N	-0-			-0-
							144	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	653	-0-	-680	-0-	44	1	585	2	N	-0-			-0-
							24	3							
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-			-0-
							23	3							
02	1148	N	587	-0-	-561	-0-	39	1	527	2	N	-0-			-0-
							21	3							
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-			-0-
							25	3							
04	1230	N	662	-0-	-568	-0-	13	1	621	2	N	-0-			-0-
							28	3							
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-			-0-
							39	3							

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	N	-0-			-0-
							26	3							
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-			-0-
							22	3							
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-			-0-
							23	3							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	N	-0-			-0-
							38	3							
04	3000	N	5946	-0-	2946	2946	412	1	5291	2	N	-0-			-0-
							242	3	1	4					
*05	3100	N	4411	-0-	1311	4257	278	1	3898	2	N	-0-			-0-
							234	3	1	4					

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	2076	-0-	-63	-0-	141	1	1858	2	N	-0-					-0-
							77	3									
01	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	141	1	1795	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	1932	X	1720	-0-	-212	-0-	115	1	1543	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1835	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	51	1	2355	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1844	2	N	-0-					-0-
							111	3									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	445	-0-	-516	-0-	30	1	398	2	N	-0-			-0-
							17	3							
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-			-0-
							15	3							
02	840	N	368	-0-	-472	-0-	25	1	330	2	N	-0-			-0-
							13	3							
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
							14	3							
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	8	1	348	2	N	-0-			-0-
							16	3							
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	6	1	360	2	N	-0-			-0-
							22	3							

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	164	1	2527	2	N	-0-			-0-
							105	3							
01	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	150	1	2329	2	N	-0-			-0-
							95	3							
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	155	1	2317	2	N	-0-			-0-
							93	3							
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	183	1	2551	2	N	-0-			-0-
							107	3							
04	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	188	1	2408	2	N	-0-			-0-
							110	3							
05	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	174	1	2438	2	N	-0-			-0-
							146	3							

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

12	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	181	1	2397	2	N	-0-					-0-
							99	3									
01	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	169	1	2160	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	2716	X	2440	-0-	-276	-0-	164	1	2188	2	N	-0-					-0-
							88	3									
03	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	168	1	2117	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	47	1	2166	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	37	1	2202	2	N	-0-					-0-
							132	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	197 126	1 3	3034	2	N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	230 146	1 3	3565	2	N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179 108	1 3	2686	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	127 74	1 3	1768	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	130 76	1 3	1673	2	N	-0-					-0-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	191 160	1 3	2672	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	47	1	619	2	N	-0-					-0-
						26	3									
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
						18	3									
02	980 N	542	-0-	-438	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-
						20	3									
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	-0-					-0-
						31	3									
04	960 N	541	-0-	-419	-0-	11	1	507	2	N	-0-					-0-
						23	3									
*05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	N	-0-					-0-
						41	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3010 RRCID -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	802	-0-	-314	-0-	47 30	1 3	725	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47 30	1 3	727	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	42 25	1 3	626	2	N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	39 23	1 3	546	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	42 24	1 3	534	2	N	-0-					-0-
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	38 32	1 3	530	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6891	-0-		-890	-0-	467	1	6167	2	N	-0-					-0-
								256	3	1	4							
01	7781	X	5906	-0-		-1875	-0-	414	1	5276	2	N	-0-					-0-
								215	3	1	4							
02	6972	X	6291	-0-		-681	-0-	422	1	5641	2	N	-0-					-0-
								227	3	1	4							
03	7719	X	6020	-0-		-1699	-0-	426	1	5368	2	N	-0-					-0-
								225	3	1	4							
04	7470	X	4031	-0-		-3439	-0-	82	1	3776	2	N	-0-					-0-
								172	3	1	4							
05	6975	X	4579	-0-		-2396	-0-	71	1	4252	2	N	-0-					-0-
								255	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3555	-0-		-1064	-0-	241	1	3182	2	N	-0-					-0-
								132	3									
01	4619	X	3497	-0-		-1122	-0-	245	1	3124	2	N	-0-					-0-
								128	3									
02	3584	X	3147	-0-		-437	-0-	211	1	2823	2	N	-0-					-0-
								113	3									
03	3968	X	3509	-0-		-459	-0-	249	1	3129	2	N	-0-					-0-
								131	3									
04	3840	X	3809	-0-		-31	-0-	77	1	3568	2	N	-0-					-0-
								163	3	1	4							
*05	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	61	1	3690	2	N	-0-					-0-
								221	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6669	-0-		-1081	-0-	452	1	5968	2	N	-0-					-0-
								248	3	1	4							
01	7750	X	6451	-0-		-1299	-0-	452	1	5763	2	N	-0-					-0-
								235	3	1	4							
02	6804	X	5703	-0-		-1101	-0-	383	1	5113	2	N	-0-					-0-
								206	3	1	4							
03	7533	X	6365	-0-		-1168	-0-	451	1	5675	2	N	-0-					-0-
								238	3	1	4							
04	7290	X	6555	-0-		-735	-0-	133	1	6141	2	N	-0-					-0-
								280	3	1	4							
05	6665	X	6241	-0-		-424	-0-	96	1	5796	2	N	-0-					-0-
								348	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3860	-0-		-883	-0-	262	1	3455	2	N	-0-					-0-
								143	3									
01	4743	X	3844	-0-		-899	-0-	269	1	3435	2	N	-0-					-0-
								140	3									
02	3948	X	3414	-0-		-534	-0-	229	1	3062	2	N	-0-					-0-
								123	3									
03	4371	X	3871	-0-		-500	-0-	274	1	3451	2	N	-0-					-0-
								145	3	1	4							
04	4230	X	3660	-0-		-570	-0-	74	1	3428	2	N	-0-					-0-
								157	3	1	4							
05	3875	X	2839	-0-		-1036	-0-	44	1	2637	2	N	-0-					-0-
								158	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

12	4371	X	3309	-0-	-1062	-0-	194 124	1 3	2991	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3242	-0-	-1129	-0-	189 120	1 3	2933	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2818	-0-	-402	-0-	170 102	1 3	2546	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	184 107	1 3	2557	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	136 79	1 3	1741	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1598	-0-	-1719	-0-	101 85	1 3	1412	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	501	1	6622	2	N	-0-					-0-
							275	3	1	4							
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	559	1	7126	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
02	7476	X	6875	-0-	-601	-0-	461	1	6165	2	N	-0-					-0-
							248	3	1	4							
03	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	530	1	6668	2	N	-0-					-0-
							279	3	1	4							
04	8010	X	6742	-0-	-1268	-0-	137	1	6316	2	N	-0-					-0-
							288	3	1	4							
05	7967	X	6713	-0-	-1254	-0-	104	1	6234	2	N	-0-					-0-
							374	3	1	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

12	2573	N	1231	-0-	-1342	-0-	72	1	1113	2	N	-0-					-0-
							46	3									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	2240	N	1046	-0-	-1194	-0-	63	1	945	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	75	1	1044	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2280	N	1096	-0-	-1184	-0-	76	1	975	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	69	1	964	2	N	-0-					-0-
							58	3									

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

12	217	N	142	-0-	-75	-0-	47	1	95	2	N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	55	1	116	2	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	244	1	507	2	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	223	1	731	2	N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	182	1	589	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	205	1	616	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	123	1	249	2	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	125	1	259	2	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	122	1	252	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	2	N	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	90	1	292	2	N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	101	1	304	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

12	248	N	227	-0-	-21	-0-	75	1	152	2	N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	70	1	147	2	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	64	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

12	558	N	499	-0-	-59	-0-	132	1	367	2	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	225	1	240	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	164	1	318	2	N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	139	1	204	2	N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	351	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	559	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	354	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	877	-0-	-456	-0-	356	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	34	1	94	2	N	-0-			-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	48	1	51	2	N	-0-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	40	1	77	2	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-			-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	171	1	474	2	N	-0-			-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	252	1	269	2	N	-0-			-0-
02	700	N	421	-0-	-279	-0-	143	1	278	2	N	-0-			-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	207	1	303	2	N	-0-			-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	211	-0-	-812	-0-	56	1	155	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	213	-0-	-1213	-0-	103	1	110	2	N	-0-			-0-
02	952	N	182	-0-	-770	-0-	62	1	120	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	93	1	137	2	N	-0-			-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	461	-0-	-407	-0-	31	1	413	2	N	-0-			-0-
							17	3							
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-			-0-
							17	3							
02	812	N	415	-0-	-397	-0-	28	1	372	2	N	-0-			-0-
							15	3							
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-			-0-
							18	3							
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	6	1	260	2	N	-0-			-0-
							12	3							
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	3	1	179	2	N	-0-			-0-
							11	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	259	1	3416	2	N	-0-			-0-
							142	3							
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	270	1	3441	2	N	-0-			-0-
							141	3							
02	3808	X	3513	-0-	-295	-0-	236	1	3150	2	N	-0-			-0-
							127	3							
03	4216	X	3875	-0-	-341	-0-	274	1	3455	2	N	-0-			-0-
							145	3	1	4					
04	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	72	1	3305	2	N	-0-			-0-
							151	3	1	4					
05	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	53	1	3161	2	N	-0-			-0-
							190	3	1	4					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	66	1	876	2	N	-0-			-0-
							36	3							
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	822	2	N	-0-			-0-
							34	3							
02	1232	N	884	-0-	-348	-0-	59	1	793	2	N	-0-			-0-
							32	3							
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	891	2	N	-0-			-0-
							37	3							
04	1770	N	1008	-0-	-762	-0-	20	1	945	2	N	-0-			-0-
							43	3							
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	992	2	N	-0-			-0-
							59	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	354	-0-	-359	-0-	24	1	317	2	N	-0-			-0-
							13	3							
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-			-0-
							13	3							
02	644	N	338	-0-	-306	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
							12	3							
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-			-0-
							14	3							
04	690	N	376	-0-	-314	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
							16	3							
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-			-0-
							22	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285 X	6465	-0-	-820	-0-	379 1 242 3		5843 2 1 4		N	-0-					-0-
01	7285 X	6177	-0-	-1108	-0-	361 1 228 3		5587 2 1 4		N	-0-					-0-
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	339 1 204 3		5075 2 1 4		N	-0-					-0-
03	6014 X	5955	-0-	-59	-0-	384 1 224 3		5346 2 1 4		N	-0-					-0-
04	5820 X	5717	-0-	-103	-0-	396 1 232 3		5088 2 1 4		N	-0-					-0-
05	6014 X	5115	-0-	-899	-0-	323 1 271 3		4520 2 1 4		N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	183	1	2423	2	N	-0-			-0-
							101	3							
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2581	2	N	-0-			-0-
							105	3							
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	1949	2	N	-0-			-0-
							78	3							
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	190	1	2388	2	N	-0-			-0-
							100	3							
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	39	1	1801	2	N	-0-			-0-
							82	3							
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	34	1	2046	2	N	-0-			-0-
							123	3							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	15004	-0-	-713	-0-	879	1	13561	2	N	-0-			-0-
							562	3	2	4					
01	15717	X	12543	-0-	-3174	-0-	733	1	11346	2	N	-0-			-0-
							463	3	1	4					
02	14756	X	7188	-0-	-7568	-0-	433	1	6493	2	N	-0-			-0-
							261	3	1	4					
03	16337	X	13598	-0-	-2739	-0-	877	1	12208	2	N	-0-			-0-
							511	3	2	4					
04	15810	X	12185	-0-	-3625	-0-	845	1	10843	2	N	-0-			-0-
							495	3	2	4					
05	15004	X	13041	-0-	-1963	-0-	823	1	11525	2	N	-0-			-0-
							691	3	2	4					

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	815	1	12570	2	N	-0-			-0-
							521	3	1	4					
01	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	819	1	12683	2	N	-0-			-0-
							518	3	1	4					
02	15176	X	12951	-0-	-2225	-0-	781	1	11698	2	N	-0-			-0-
							470	3	2	4					
03	16802	X	14471	-0-	-2331	-0-	933	1	12992	2	N	-0-			-0-
							544	3	2	4					
04	16260	X	13289	-0-	-2971	-0-	921	1	11826	2	N	-0-			-0-
							540	3	2	4					
05	14353	X	13405	-0-	-948	-0-	846	1	11846	2	N	-0-			-0-
							711	3	2	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	3309	-0-	-4255	-0-	224	1	2962	2	N	-0-					-0-
							123	3									
01	7564	X	3165	-0-	-4399	-0-	222	1	2828	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	3220	X	3024	-0-	-196	-0-	203	1	2712	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	232	1	2926	2	N	-0-					-0-
							123	3									
04	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	67	1	3091	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3370	2	N	-0-					-0-
							202	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

12	16213	X	14956	-0-	-1257	-0-	876	1	13517	2	N	-0-					-0-
							561	3	2	4							
01	16213	X	11223	-0-	-4990	-0-	656	1	10151	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							
02	12460	X	9548	-0-	-2912	-0-	576	1	8624	2	N	-0-					-0-
							347	3	1	4							
03	13795	X	10595	-0-	-3200	-0-	683	1	9513	2	N	-0-					-0-
							398	3	1	4							
04	13350	X	11920	-0-	-1430	-0-	826	1	10608	2	N	-0-					-0-
							484	3	2	4							
05	13795	X	11541	-0-	-2254	-0-	728	1	10199	2	N	-0-					-0-
							612	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

12	589	N	381	-0-	-208	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	483	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	1050	N	197	-0-	-853	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

12	3307 X	3202	-0-	-105	-0-	188 120	1 3	2894	2	N	-0-			-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	189 119	1 3	2921	2	N	-0-			-0-
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	153 92	1 3	2292	2	N	-0-			-0-
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	144 84	1 3	2010	2	N	-0-			-0-
04	1230 X	1181	-0-	-49	-0-	82 48	1 3	1051	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	842	-0-	-429	-0-	53 45	1 3	744	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	103	1	1590	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	2	N	-0-					-0-
							66	3									
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1505	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					-0-
							93	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	937	1	14457	2	N	-0-					-0-
							600	3	2	4							
01	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	919	1	14231	2	N	-0-					-0-
							581	3	1	4							
02	17808	X	8499	-0-	-9309	-0-	512	1	7677	2	N	-0-					-0-
							309	3	1	4							
03	19716	X	7661	-0-	-12055	-0-	494	1	6878	2	N	-0-					-0-
							288	3	1	4							
04	19080	X	7851	-0-	-11229	-0-	544	1	6987	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
*05	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	1042	1	14592	2	N	-0-					-0-
							875	3	3	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1198	-0-	-1158	-0-	70	1	1083	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	2128	N	1073	-0-	-1055	-0-	65	1	969	2	N	-0-					-0-
							39	3									
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	77	1	1079	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	2280	N	1138	-0-	-1142	-0-	79	1	1013	2	N	-0-					-0-
							46	3									
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	74	1	1036	2	N	-0-					-0-
							62	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806 N	486	-0-	-320	-0-	33 18	1 3	435	2	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27 14	1 3	340	2	N	-0-					-0-
02	728 N	426	-0-	-302	-0-	29 15	1 3	382	2	N	-0-					-0-
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	27 14	1 3	339	2	N	-0-					-0-
04	750 N	429	-0-	-321	-0-	9 18	1 3	402	2	N	-0-					-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	7 24	1 3	403	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7470	-0-	-993	-0-	438	1	6751	2	N	-0-					-0-
							280	3	1	4							
01	8463	X	1191	-0-	-7272	-0-	70	1	1077	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	9604	X	2908	-0-	-6696	-0-	175	1	2627	2	N	-0-					-0-
							106	3									
03	10633	X	7803	-0-	-2830	-0-	503	1	7006	2	N	-0-					-0-
							293	3	1	4							
04	7230	X	5531	-0-	-1699	-0-	383	1	4922	2	N	-0-					-0-
							225	3	1	4							
05	7471	X	5073	-0-	-2398	-0-	320	1	4483	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	140	1	2164	2	N	-0-					-0-
							90	3									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	136	1	2110	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	155	1	1987	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	N	-0-					-0-
							126	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	185	1	2440	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	3937	X	2336	-0-	-1601	-0-	164	1	2087	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	3192	X	2188	-0-	-1004	-0-	147	1	1962	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	209	1	2636	2	N	-0-					-0-
							110	3									
04	3420	X	2533	-0-	-887	-0-	51	1	2374	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	42	1	2505	2	N	-0-					-0-
							150	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	753	-0-	-766	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
							28	3									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	1344	N	679	-0-	-665	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1440	N	716	-0-	-724	-0-	15	1	670	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	11	1	680	2	N	-0-					-0-
							41	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	721	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	-0-					-0-
							44	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1060	-0-	-955	-0-	72	1	949	2	N	-0-					-0-
							39	3									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	952	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1820	N	959	-0-	-861	-0-	64	1	860	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	74	1	936	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	19	1	859	2	N	-0-					-0-
							39	3									
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	16	1	971	2	N	-0-					-0-
							58	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8546	-0-	-785	-0-	501	1	7724	2	N	-0-					-0-
							320	3	1	4							
01	9331	X	7723	-0-	-1608	-0-	451	1	6986	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							
02	7896	X	5859	-0-	-2037	-0-	353	1	5292	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
03	8742	X	8063	-0-	-679	-0-	520	1	7239	2	N	-0-					-0-
							303	3	1	4							
04	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	534	1	6851	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							
05	8556	X	7694	-0-	-862	-0-	485	1	6800	2	N	-0-					-0-
							408	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

12	6572	X	3263	-0-	-3309	-0-	191	1	2950	2	N	-0-					-0-
							122	3									
01	6572	X	3297	-0-	-3275	-0-	193	1	2982	2	N	-0-					-0-
							122	3									
02	3724	X	2998	-0-	-726	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	217	1	3023	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	3990	X	3221	-0-	-769	-0-	223	1	2867	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	193	1	2710	2	N	-0-					-0-
							163	3									

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	6521	-0-	-2934	-0-	382	1	5894	2	N	-0-					-0-
							244	3	1	4							
01	9455	X	7087	-0-	-2368	-0-	414	1	6410	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
02	6916	X	5886	-0-	-1030	-0-	355	1	5316	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
03	7657	X	6365	-0-	-1292	-0-	410	1	5715	2	N	-0-					-0-
							239	3	1	4							
04	7410	X	5771	-0-	-1639	-0-	400	1	5135	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
05	7099	X	5145	-0-	-1954	-0-	325	1	4546	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

12	17174 X	15020	-0-	-2154	-0-	880	1	13575	2	N	-0-					-0-
						563	3	2	4							
01	17174 X	15093	-0-	-2081	-0-	882	1	13652	2	N	-0-					-0-
						558	3	1	4							
02	14140 X	13642	-0-	-498	-0-	822	1	12323	2	N	-0-					-0-
						495	3	2	4							
03	15655 X	14608	-0-	-1047	-0-	942	1	13115	2	N	-0-					-0-
						549	3	2	4							
04	15150 X	14716	-0-	-434	-0-	1020	1	13096	2	N	-0-					-0-
						598	3	2	4							
*05	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	970	1	13586	2	N	-0-					-0-
						815	3	2	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	201 110	1 3	2657	2	N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	218 113	1 3	2779	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	191 103	1 3	2552	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	259 137	1 3	3262	2	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	60 126	1 3	2755	2	N	-0-					-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	59 213	1 3	3546 1	2 4	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	419	-0-	-542	-0-	28 16	1 3	375	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31 16	1 3	392	2	N	-0-					-0-
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	31 17	1 3	418	2	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	29 15	1 3	360	2	N	-0-					-0-
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	9 18	1 3	404	2	N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12 42	1 3	708	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	14040	-0-	-2607	-0-	823	1	12690	2	N	-0-					-0-
							526	3	1	4							
01	16647	X	15289	-0-	-1358	-0-	893	1	13830	2	N	-0-					-0-
							565	3	1	4							
02	14504	X	12910	-0-	-1594	-0-	778	1	11661	2	N	-0-					-0-
							469	3	2	4							
03	16058	X	13824	-0-	-2234	-0-	891	1	12411	2	N	-0-					-0-
							520	3	2	4							
04	15540	X	12970	-0-	-2570	-0-	899	1	11542	2	N	-0-					-0-
							527	3	2	4							
05	15283	X	14307	-0-	-976	-0-	903	1	12644	2	N	-0-					-0-
							758	3	2	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38223	X	24287	-0-	-13936	-0-	2369	1	21043	2	N	-0-					-0-
							873	3	2	4							
01	38223	X	27869	-0-	-10354	-0-	2674	1	24204	2	N	-0-					-0-
							989	3	2	4							
02	35084	X	20212	-0-	-14872	-0-	2010	1	17497	2	N	-0-					-0-
							703	3	2	4							
03	38843	X	24071	-0-	-14772	-0-	2426	1	20772	2	N	-0-					-0-
							870	3	3	4							
04	37590	X	19307	-0-	-18283	-0-	1091	1	17418	2	N	-0-					-0-
							795	3	3	4							
05	27869	X	20264	-0-	-7605	-0-	1076	1	18099	2	N	-0-					-0-
							1086	3	3	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
							9	3									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	420	N	159	-0-	-261	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	3	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	310	1	4092	2	N	-0-					-0-
							170	3									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	309	1	3942	2	N	-0-					-0-
							161	3									
02	4816	X	4033	-0-	-783	-0-	271	1	3617	2	N	-0-					-0-
							145	3									
03	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	319	1	4018	2	N	-0-					-0-
							168	3	1	4							
04	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	94	1	4334	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
*05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	73	1	4400	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	8826	-0-	-2148	-0-	598	1	7899	2	N	-0-					-0-
							328	3	1	4							
01	10974	X	10716	-0-	-258	-0-	751	1	9573	2	N	-0-					-0-
							391	3	1	4							
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	662	1	8849	2	N	-0-					-0-
							356	3	1	4							
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	722	1	9089	2	N	-0-					-0-
							381	3	1	4							
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	191	1	8845	2	N	-0-					-0-
							404	3	1	4							
*05	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	151	1	9094	2	N	-0-					-0-
							545	3	2	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	300	-0-	-289	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	588	N	254	-0-	-334	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
							18	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	5023	-0-	-4401	-0-	340	1	4496	2	N	-0-					-0-
							186	3	1	4							
01	9424	X	5996	-0-	-3428	-0-	420	1	5356	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
02	5600	X	5485	-0-	-115	-0-	368	1	4918	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
03	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	389	1	4893	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
04	6000	X	2420	-0-	-3580	-0-	49	1	2267	2	N	-0-					-0-
							104	3									
05	6076	X	2125	-0-	-3951	-0-	33	1	1974	2	N	-0-					-0-
							118	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	281	1	3715	2	N	-0-			-0-
							154	3							
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	279	1	3557	2	N	-0-			-0-
							145	3							
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	242	1	3236	2	N	-0-			-0-
							130	3							
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	286	1	3603	2	N	-0-			-0-
							151	3	1	4					
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3430	2	N	-0-			-0-
							157	3	1	4					
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	64	1	3827	2	N	-0-			-0-
							230	3	1	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	553	-0-	-532	-0-	37	1	495	2	N	-0-			-0-
							21	3							
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	154	1	1969	2	N	-0-			-0-
							80	3							
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-			-0-
							33	3							
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-			-0-
							22	3							
04	1170	X	548	-0-	-622	-0-	11	1	514	2	N	-0-			-0-
							23	3							
05	1023	N	556	-0-	-467	-0-	9	1	516	2	N	-0-			-0-
							31	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	5850	-0-	-5031	-0-	396	1	5236	2	N	-0-			-0-
							217	3	1	4					
01	10881	X	5826	-0-	-5055	-0-	408	1	5204	2	N	-0-			-0-
							213	3	1	4					
02	5964	X	4747	-0-	-1217	-0-	319	1	4256	2	N	-0-			-0-
							171	3	1	4					
03	6603	X	5344	-0-	-1259	-0-	379	1	4764	2	N	-0-			-0-
							200	3	1	4					
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	208	1	9617	2	N	-0-			-0-
							439	3	2	4					
*05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	156	1	9360	2	N	-0-			-0-
							561	3	2	4					

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	172	1	2267	2	N	-0-			-0-
						94	3							
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	148	1	1888	2	N	-0-			-0-
						77	3							
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	131	1	1753	2	N	-0-			-0-
						70	3							
03	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	164	1	2059	2	N	-0-			-0-
						86	3							
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	50	1	2329	2	N	-0-			-0-
						106	3							
*05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	40	1	2412	2	N	-0-			-0-
						145	3							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	319	1	4210	2	N	-0-					-0-
							175	3									
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	336	1	4282	2	N	-0-					-0-
							175	3									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	287	1	3837	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	358	1	4511	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	93	1	4290	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
*05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	75	1	4489	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	268	1	3536	2	N	-0-					-0-
							147	3									
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	309	1	3939	2	N	-0-					-0-
							161	3									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	251	1	3350	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	331	1	4171	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3305	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11476 - 11984

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 13149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

12	32519 X	13059	-0-	-19460	-0-	765	1	11803	2	N	-0-			-0-
						490	3	1	4					
01	32519 X	14405	-0-	-18114	-0-	842	1	13030	2	N	-0-			-0-
						532	3	1	4					
02	12852 X	11600	-0-	-1252	-0-	699	1	10479	2	N	-0-			-0-
						421	3	1	4					
03	14229 X	14019	-0-	-210	-0-	904	1	12586	2	N	-0-			-0-
						527	3	2	4					
04	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	996	1	12781	2	N	-0-			-0-
						584	3	2	4					
05	14229 X	14125	-0-	-104	-0-	891	1	12483	2	N	-0-			-0-
						749	3	2	4					

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

12	22288 X	22288	-0-	-0-	-0-	1306	1	20145	2	N	-0-			-0-
						835	3	2	4					
01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	1159	1	17948	2	N	-0-			-0-
						733	3	2	4					
02	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1348	1	20195	2	N	-0-			-0-
						812	3	3	4					
03	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	1621	1	22566	2	N	-0-			-0-
						945	3	3	4					
04	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	1627	1	20890	2	N	-0-			-0-
						954	3	3	4					
*05	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	1484	1	20788	2	N	-0-			-0-
						1247	3	4	4					

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	161	1	2124	2	N	-0-					-0-
						88	3									
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	N	-0-					-0-
						94	3									
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
						85	3									
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	-0-					-0-
						105	3									
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2244	2	N	-0-					-0-
						102	3									
*05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	36	1	2176	2	N	-0-					-0-
						131	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569 X	16105	-0-	-2464	-0-	944	1	14555	2	N	-0-					-0-
						604	3	2	4							
01	18569 X	16334	-0-	-2235	-0-	955	1	14775	2	N	-0-					-0-
						603	3	1	4							
02	15232 X	14675	-0-	-557	-0-	885	1	13255	2	N	-0-					-0-
						533	3	2	4							
03	16864 X	16268	-0-	-596	-0-	1049	1	14605	2	N	-0-					-0-
						612	3	2	4							
04	16320 X	15468	-0-	-852	-0-	1072	1	13765	2	N	-0-					-0-
						629	3	2	4							
*05	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15152	2	N	-0-					-0-
						909	3	3	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13433	-0-	-2811	-0-	787	1	12141	2	N	-0-					-0-
							504	3	1	4							
01	16244	X	13704	-0-	-2540	-0-	801	1	12396	2	N	-0-					-0-
							506	3	1	4							
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	737	1	11050	2	N	-0-					-0-
							444	3	1	4							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	827	1	11511	2	N	-0-					-0-
							482	3	2	4							
04	9450	X	9011	-0-	-439	-0-	625	1	8019	2	N	-0-					-0-
							366	3	1	4							
*05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	886	1	12414	2	N	-0-					-0-
							745	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	3018	-0-	-15923	-0-	205	1	2701	2	N	-0-					-0-
							112	3									
01	18941	X	3313	-0-	-15628	-0-	232	1	2960	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	879	1	11747	2	N	-0-					-0-
							472	3	2	4							
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	1126	1	14167	2	N	-0-					-0-
							593	3	2	4							
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	225	1	10397	2	N	-0-					-0-
							475	3	2	4							
*05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	79	1	4756	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

12	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	66 1 36 3	869 2	N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66 1 34 3	838 2	N	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58 1 31 3	771 2	N	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	61 1 32 3	767 2	N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	17 1 36 3	787 2	N	-0-			-0-
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	13 1 48 3	806 2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

12	1519 N	696	-0-	-823	-0-	47 1 26 3	623 2	N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	55 1 29 3	704 2	N	-0-			-0-
02	1372 N	996	-0-	-376	-0-	67 1 36 3	893 2	N	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	54 1 29 3	682 2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	30 1 63 3	1372 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	576	-0-	-540	-0-	9 1 32 3	535 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	3050	-0-	-7087	-0-	207 113	1 3	2730	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	2669	-0-	-7468	-0-	187 97	1 3	2385	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	2386	-0-	-6770	-0-	160 86	1 3	2140	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	2995	-0-	-3422	-0-	212 112	1 3	2671	2	N	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	89 187	1 3	4089 1	2 4	N	-0-					-0-
*05	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	223 805	1 3	13430 2	2 4	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

12	11284 X	2589	-0-	-8695	-0-	152	1	2340	2	N	-0-				-0-
						97	3								
01	11284 X	6605	-0-	-4679	-0-	386	1	5974	2	N	-0-				-0-
						244	3	1	4						
02	10192 X	9128	-0-	-1064	-0-	550	1	8246	2	N	-0-				-0-
						331	3	1	4						
03	11284 X	6018	-0-	-5266	-0-	388	1	5403	2	N	-0-				-0-
						226	3	1	4						
04	10140 X	3986	-0-	-6154	-0-	276	1	3547	2	N	-0-				-0-
						162	3	1	4						
05	10106 X	4473	-0-	-5633	-0-	282	1	3953	2	N	-0-				-0-
						237	3	1	4						

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	222	1	3417	2	N	-0-					-0-
							142	3									
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	177	1	2735	2	N	-0-					-0-
							112	3									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	153	1	2288	2	N	-0-					-0-
							92	3									
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	186	1	2386	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	176	1	2467	2	N	-0-					-0-
							148	3									

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	384	1	5920	2	N	-0-					-0-
							246	3	1	4							
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	262	1	3924	2	N	-0-					-0-
							158	3	1	4							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	263	1	3665	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	230	1	2947	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	199	1	2787	2	N	-0-					-0-
							167	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

12	5580	X	2468	-0-	-3112	-0-	434	1	1953	2	N	-0-					-0-
							81	3									
01	5580	X	2667	-0-	-2913	-0-	448	1	2132	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	5040	X	2311	-0-	-2729	-0-	402	1	1835	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	438	1	1934	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	432	1	1868	2	N	-0-					-0-
							85	3									
05	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	439	1	1806	2	N	-0-					-0-
							108	3									

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

12	5952	X	5568	-0-	-384	-0-	326	1	5032	2	N	-0-					-0-
							209	3	1	4							
01	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	336	1	5208	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
02	5376	X	5203	-0-	-173	-0-	314	1	4699	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
03	5952	X	4483	-0-	-1469	-0-	289	1	4024	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
04	5880	X	3937	-0-	-1943	-0-	273	1	3503	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
05	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	333	1	4663	2	N	-0-					-0-
							280	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

12	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	1498	1	19789	2	N	-0-					-0-
							821	3	2	4							
01	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1433	1	18271	2	N	-0-					-0-
							746	3	2	4							
02	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1188	1	15877	2	N	-0-					-0-
							638	3	2	4							
03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1366	1	17193	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	307	1	14177	2	N	-0-					-0-
							647	3	2	4							
*05	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	257	1	15466	2	N	-0-					-0-
							928	3	3	4							

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	372	-0-	-682	-0-	25	1	333	2	N	-0-			-0-
							14	3							
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-			-0-
							23	3							
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
							29	3							
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	813	2	N	-0-			-0-
							34	3							
04	1230	N	732	-0-	-498	-0-	15	1	686	2	N	-0-			-0-
							31	3							
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	13	1	789	2	N	-0-			-0-
							47	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

12	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	143	1	1891	2	N	-0-			-0-
							78	3							
01	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	145	1	1844	2	N	-0-			-0-
							75	3							
02	1988	X	1952	-0-	-36	-0-	131	1	1751	2	N	-0-			-0-
							70	3							
03	2201	X	224	-0-	-1977	-0-	16	1	200	2	N	-0-			-0-
							8	3							
04	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	10	1	479	2	N	-0-			-0-
							22	3							
05	2170	N	678	-0-	-1492	-0-	10	1	630	2	N	-0-			-0-
							38	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

12	15872	X	11634	-0-	-4238	-0-	788	1	10413	2	N	-0-			-0-
							432	3	1	4					
01	15872	X	11611	-0-	-4261	-0-	814	1	10372	2	N	-0-			-0-
							424	3	1	4					
02	14336	X	10213	-0-	-4123	-0-	685	1	9159	2	N	-0-			-0-
							368	3	1	4					
03	15872	X	12333	-0-	-3539	-0-	874	1	10996	2	N	-0-			-0-
							461	3	2	4					
04	15360	X	10291	-0-	-5069	-0-	209	1	9640	2	N	-0-			-0-
							440	3	2	4					
*05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	204	1	12240	2	N	-0-			-0-
							734	3	2	4					

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	5576	-0-	-7382	-0-	378	1	4990	2	N	-0-					-0-
							207	3	1	4							
01	12958	X	11363	-0-	-1595	-0-	796	1	10151	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							
02	11704	X	9535	-0-	-2169	-0-	640	1	8550	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
03	12958	X	10310	-0-	-2648	-0-	730	1	9194	2	N	-0-					-0-
							385	3	1	4							
04	12540	X	10484	-0-	-2056	-0-	213	1	9821	2	N	-0-					-0-
							448	3	2	4							
*05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	178	1	10677	2	N	-0-					-0-
							640	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	16897	-0-	-2602	-0-	1145	1	15123	2	N	-0-					-0-
							627	3	2	4							
01	19499	X	16117	-0-	-3382	-0-	1129	1	14399	2	N	-0-					-0-
							588	3	1	4							
02	17612	X	4688	-0-	-12924	-0-	315	1	4203	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
03	19499	X	3835	-0-	-15664	-0-	272	1	3420	2	N	-0-					-0-
							143	3									
04	18870	X	6036	-0-	-12834	-0-	122	1	5655	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
05	16895	X	5406	-0-	-11489	-0-	84	1	5020	2	N	-0-					-0-
							301	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	232	1	3062	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	348	1	4439	2	N	-0-					-0-
							181	3									
02	2632	X	1297	-0-	-1335	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	310	1	3907	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	79	1	3648	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
*05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	163	1	9804	2	N	-0-					-0-
							588	3	2	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	78	1	1026	2	N	-0-			-0-
							43	3							
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	986	2	N	-0-			-0-
							40	3							
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	72	1	967	2	N	-0-			-0-
							39	3							
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	N	-0-			-0-
							47	3							
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	24	1	1088	2	N	-0-			-0-
							50	3							
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	18	1	1095	2	N	-0-			-0-
							66	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	173	1	2285	2	N	-0-			-0-
							95	3							
01	2015	X	1268	-0-	-747	-0-	89	1	1133	2	N	-0-			-0-
							46	3							
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2409	2	N	-0-			-0-
							97	3							
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2234	2	N	-0-			-0-
							94	3							
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	73	1	3368	2	N	-0-			-0-
							154	3	1	4					
*05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	47	1	2815	2	N	-0-			-0-
							169	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	23576	-0-	20476	38338	1598	1	21101	2	N	-0-			-0-
							875	3	2	4					
01	3100	N	17218	-0-	14118	52456	1207	1	15381	2	N	-0-			-0-
							628	3	2	4					
02	70458	X	18002	-0-	-52456	-0-	1208	1	16143	2	N	-0-			-0-
							649	3	2	4					
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	331	1	4169	2	N	-0-			-0-
							175	3	1	4					
04	2790	X	943	-0-	-1847	-0-	19	1	884	2	N	-0-			-0-
							40	3							
05	2883	X	628	-0-	-2255	-0-	10	1	583	2	N	-0-			-0-
							35	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	538	-0-	-547	-0-	36	1	482	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	952	N	479	-0-	-473	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1050	N	494	-0-	-556	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	462	2	N	-0-					-0-
							28	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	878	1	11599	2	N	-0-					-0-
							481	3	1	4							
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	626	1	7985	2	N	-0-					-0-
							326	3	1	4							
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	651	1	8701	2	N	-0-					-0-
							350	3	1	4							
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	1025	1	12898	2	N	-0-					-0-
							540	3	2	4							
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	244	1	11277	2	N	-0-					-0-
							515	3	2	4							
*05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	164	1	9887	2	N	-0-					-0-
							593	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	163	1	2156	2	N	-0-					-0-
							89	3									
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	166	1	2114	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	135	1	1810	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	168	1	2119	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	43	1	2008	2	N	-0-					-0-
							92	3									
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	2	N	-0-					-0-
							125	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6791	-0-	3691	3691	460	1	6078	2	N	-0-					-0-
							252	3	1	4							
01	3100	N	228	-0-	-2872	819	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	6329	X	5510	-0-	-819	-0-	370	1	4940	2	N	-0-					-0-
							199	3	1	4							
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1215	1	15297	2	N	-0-					-0-
							641	3	2	4							
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	79	1	3661	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
05	2573	X	150	-0-	-2423	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							8	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	225	1	2973	2	N	-0-					-0-
							123	3									
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	217	1	2773	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	188	1	2517	2	N	-0-					-0-
							101	3									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	48	1	2910	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	520	1	6868	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	444	1	5662	2	N	-0-					-0-
							231	3	1	4							
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	632	1	8447	2	N	-0-					-0-
							339	3	1	4							
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
							349	3	1	4							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	162	1	7501	2	N	-0-					-0-
							343	3	1	4							
*05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	122	1	7343	2	N	-0-					-0-
							440	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	24	1	1462	2	N	-0-					-0-
							88	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1960	-0-	-1047	-0-	133	1	1754	2	N	-0-					-0-
							73	3									
01	3007	X	1872	-0-	-1135	-0-	131	1	1673	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	2716	X	1662	-0-	-1054	-0-	112	1	1490	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	126	1	1587	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	2910	X	1550	-0-	-1360	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	22	1	1304	2	N	-0-					-0-
							78	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	624	-0-	-5421	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	6045	X	386	-0-	-5659	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	5460	X	1521	-0-	-3939	-0-	102	1	1364	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	6045	X	2881	-0-	-3164	-0-	204	1	2569	2	N	-0-					-0-
							108	3									
04	5850	X	3202	-0-	-2648	-0-	65	1	2999	2	N	-0-					-0-
							137	3	1	4							
*05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	-0-					-0-
							113	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1565	-0-	-1504	-0-	106	1	1401	2	N	-0-					-0-
							58	3									
01	3069	X	1729	-0-	-1340	-0-	121	1	1545	2	N	-0-					-0-
							63	3									
02	2772	X	1519	-0-	-1253	-0-	102	1	1362	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	108	1	1355	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	2970	X	1426	-0-	-1544	-0-	29	1	1336	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	26	1	1546	2	N	-0-					-0-
							93	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6518	-0-	-54	-0-	442	1	5833	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
01	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	450	1	5742	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
02	5936	X	5888	-0-	-48	-0-	395	1	5280	2	N	-0-					-0-
							212	3	1	4							
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5907	2	N	-0-					-0-
							247	3	1	4							
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	130	1	5998	2	N	-0-					-0-
							274	3	1	4							
05	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	98	1	5903	2	N	-0-					-0-
							354	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	795	1	10501	2	N	-0-					-0-
							436	3	1	4							
01	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	910	1	11599	2	N	-0-					-0-
							474	3	1	4							
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	694	1	9274	2	N	-0-					-0-
							373	3	1	4							
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	729	1	9172	2	N	-0-					-0-
							384	3	1	4							
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	160	1	7395	2	N	-0-					-0-
							338	3	1	4							
*05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	187	1	11261	2	N	-0-					-0-
							675	3	2	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	331	1	4369	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	274	1	3490	2	N	-0-					-0-
							143	3									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1	3353	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	286	1	3601	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2452	2	N	-0-					-0-
							147	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515		2515	-0-	-0-	-0-	147	1	2274	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	4387		2194	-0-	-2193	-0-	128	1	1985	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	1478		1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	3451		3451	-0-	-0-	-0-	223	1	3098	2	N	-0-					-0-
							130	3									
04	2500		2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2225	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	99	1	1393	2	N	-0-					-0-
							84	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	188	1	1235	2	N	-0-					28
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	60	1	793	2	N	-0-					28
02	952	N	733	-0-	-219	-0-	27	1	706	2	N	-0-					28
03	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	2			N	-0-					28
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					28
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	2	N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	603	1	1220	2	N	-0-					3
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	645	1	1343	2	N	-0-					3
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	579	1	1204	2	N	-0-					3
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	474	1	1557	2	N	-0-					3
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	464	1	1505	2	N	-0-					3
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	981	1	1982	2	Y	3					72
							3	9									
01	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	817	1	1702	2	Y	4					76
							4	9									
02	2576	X	2226	-0-	-350	-0-	723	1	1502	2	Y	1					77
							1	9									
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	594	1	1953	2	Y	9					86
							10	9									
*04	2760	X	2313	-0-	-447	-0-	543	1	1761	2	Y	8					94
							9	9									
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	629	1	1893	2	Y	-0-					94

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	363	1	734	2	N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	397	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	346	1	719	2	N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	283	1	930	2	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	293	1	884	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1557	-0-	-520	-0-	514	1	1040	2	Y	3					67
							3	9									
01	2046	N	1366	-0-	-680	-0-	442	1	920	2	Y	4					71
							4	9									
02	2016	N	721	-0-	-1295	-0-	234	1	486	2	Y	1					72
							1	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	396	1	1303	2	Y	9					81
							10	9									
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	449	1	1456	2	Y	8					89
							9	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	493	1	1486	2	Y	-0-					89

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1895	-0-	-1050	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2099	-0-	-561	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	666	-0-	-481	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	553	-0-	-2927	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3148	-0-	-1099	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			Y	-0-					-0-
01	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			Y	-0-					-0-
02	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			Y	-0-					-0-
03	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			Y	-0-					-0-
04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			Y	-0-					-0-
05	21638	X	11431	-0-	-10207	-0-	11431	2			Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	2	N	-0-					16
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	17	1	35	2	N	-0-					16
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	18	1	37	2	N	-0-					16
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-					16
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					16
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	2	N	-0-					16

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	456	-0-	-412	-0-	151	1	305	2	N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	44	1	91	2	N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	27	1	90	2	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1452	1	2936	2	N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1252	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	1146	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	895	1	2941	2	N	-0-					-0-
*04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	933	1	3028	2	N	-0-					-0-
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1053	1	3172	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	181	1	365	2	N	-0-					-0-
01	682	N	168	-0-	-514	-0-	54	1	114	2	N	-0-					-0-
02	644	N	151	-0-	-493	-0-	49	1	102	2	N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	117	1	386	2	N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	74	1	241	2	N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	610	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	535	1	1081	2	N	-0-					1
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	552	1	1151	2	N	-0-					1
02	1484	N	1334	-0-	-150	-0-	433	1	901	2	N	-0-					1
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	379	1	1245	2	N	-0-					1
*04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	367	1	1193	2	N	-0-					1
05	1488	N	778	-0-	-710	-0-	194	1	584	2	N	-0-					1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	370	1	748	2	N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	358	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	296	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	244	1	802	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	249	1	809	2	N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	269	1	810	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

12	744	N	661	-0-	-83	-0-	219	1	442	2	N	-0-					-0-
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	200	1	416	2	N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	192	1	398	2	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	147	1	482	2	N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	146	1	472	2	N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	191	1	577	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	254	1	513	2	N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	227	1	473	2	N	-0-					-0-
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	167	1	346	2	N	-0-					-0-
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	130	1	428	2	N	-0-					-0-
*04	690	N	631	-0-	-59	-0-	149	1	482	2	N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	181	1	544	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

12	8711	X	8582	-0-	-129	-0-	2840	1	5742	2	N	-0-					28
01	8711	X	8077	-0-	-634	-0-	2619	1	5458	2	N	-0-					28
02	7868	X	7485	-0-	-383	-0-	2432	1	5053	2	N	-0-					28
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	2035	1	6690	2	N	-0-					28
*04	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	2082	1	6760	2	N	-0-					28
05	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18061	2298	1	6921	2	N	-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	692	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1271	1	2648	2	N	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	859	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	619	1	2034	2	N	-0-					-0-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	705	1	2290	2	N	-0-					-0-
*05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	802	1	2415	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

12	20832	X	19357	-0-	-1475	-0-	6406	1	12951	2	N	-0-					-0-
01	20770	X	18826	-0-	-1944	-0-	6105	1	12721	2	N	-0-					-0-
02	18536	X	15450	-0-	-3086	-0-	5020	1	10430	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	17465	-0-	-2654	-0-	4074	1	13391	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		16739	-0-	16739	16739	3942	1	12797	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33764	4244	1	12781	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	72	1	145	2	N	-0-					-0-
01	310	N	65	-0-	-245	-0-	21	1	44	2	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	59	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	32	1	105	2	N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	793	1	5198	2	N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	449	1	5946	2	N	-0-					-0-
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	241	1	6193	2	N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	475	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	245	1	4590	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

12	217	N	171	-0-	-46	-0-	23	1	148	2	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	1138	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	864	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2157	-0-	-643	-0-	701	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	628	1	2064	2	N	-0-					-0-
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	715	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	693	1	2088	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1377	1	2785	2	N	-0-					28
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	2032	1	4235	2	N	-0-					28
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1302	1	2706	2	N	-0-					28
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1093	1	3592	2	N	-0-					28
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1298	1	4215	2	N	-0-					28
*05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1594	1	4799	2	N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	955	-0-	-192	-0-	316	1	639	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	323	1	673	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	313	1	651	2	N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	244	1	803	2	N	-0-			-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	230	1	692	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1719	1	3476	2	N	-0-			-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	1569	1	3270	2	N	-0-			-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1404	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1193	1	3921	2	N	-0-			-0-
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1165	1	3780	2	N	-0-			-0-
*05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1203	1	3623	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

12	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	347	1	700	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	284	1	592	2	N	-0-			-0-
02	952	N	551	-0-	-401	-0-	179	1	372	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	135	1	445	2	N	-0-			-0-
*04	840	N	803	-0-	-37	-0-	189	1	614	2	N	-0-			-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	226	1	680	2	N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	991	1	2003	2	N	-0-					19
01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	1008	1	2099	2	N	-0-					19
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	873	1	1813	2	N	-0-					19
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	727	1	2390	2	N	-0-					19
*04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	681	1	2209	2	N	-0-					19
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	754	1	2272	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	3773	-0-	-2768	-0-	1249	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3500	-0-	-2049	-0-	1135	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3638	-0-	-1290	-0-	1182	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	969	1	3185	2	N	-0-					-0-
*04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1065	1	3456	2	N	-0-					-0-
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1181	1	3556	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	249	1	504	2	N	-0-					-0-
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	239	1	498	2	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	216	1	448	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	2	N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	175	1	566	2	N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	201	1	604	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	27	1	838	3	Y	1					9
							1	9									
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	19	1	854	3	Y	1					10
							1	9									
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	49	1	725	3	Y	-0-	7	1			3
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	43	1	811	3	Y	-0-					3
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	25	1	813	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	14	1	832	3	Y	-0-					4

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	71	1	2228	3	N	-0-					15
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	50	1	2255	3	N	-0-					15
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	135	1	1991	3	N	-0-					15
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2218	3	N	-0-					15
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	62	1	1972	3	N	7	7	8			15
							8	9									
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	36	1	2117	3	N	7	7	8			15
							8	9									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	120	1	3785	3	Y	22					144
							24	9									
01	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	81	1	3657	3	Y	80					224
							88	9									
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	227	1	3363	3	Y	35	177	1			82
							39	9									
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	197	1	3746	3	Y	8					90
							9	9									
04	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	110	1	3520	3	Y	40	1	8			129
							44	9									
05	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	62	1	3657	3	Y	51	1	8			179
							56	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	4043	1	8173	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3389	-0-	-1292	-0-	1099	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	3507	1	7287	2	N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	3067	1	10081	2	N	-0-					-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1145	1	3716	2	N	-0-					-0-
*05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	2553	1	7686	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	772	1	1561	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	884	-0-	-449	-0-	287	1	597	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	465	1	965	2	N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	694	1	2280	2	N	-0-					-0-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	609	1	1978	2	N	-0-					-0-
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	633	1	1908	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

12	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	1128	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	1778	-0-	-2624	-0-	577	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	1516	-0-	-2712	-0-	493	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2799	-0-	-1882	-0-	653	1	2146	2	N	-0-					-0-
*04	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	381	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1594	-0-	-1816	-0-	397	1	1197	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, S. (L-1-6) 10044 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189993 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8258 - 8966

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216336 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF.10202 - 10742

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BOB WEST, S. (L-7-12) 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184538 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12112 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184673 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 11500

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 10486

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216335 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF. 1202 - 11992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BOB WEST, S. (L-13-20) 10044 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184368 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12982 - 13002

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184675 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.11602 - 12858

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

BOB WEST, S. (L 21-25) 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 110231 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 13160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

BOB WEST, S. (L 21-25) //CONT.// 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114831 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 15109 PERF.13983 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184539 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 13448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PRODUCTION LLC 828136
HINOJOSA ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113587 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15521 - 15546

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, S. (ROLETA) 10044 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189962 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11832 - 12448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	#	7803	-0-	-784	-0-	314	1	7450	3	Y	35	26	0			57
							39	9									
01	8587	#	7663	-0-	-924	-0-	309	1	7350	3	Y	4	18	0			43
							4	9									
02	7756	#	7111	-0-	-645	-0-	278	1	6801	3	Y	29	16	0			56
							32	9									
03	8432	#	7856	-0-	-576	-0-	313	1	7502	3	Y	37	28	0			65
							41	9									
04	7560	#	6963	-0-	-597	-0-	313	1	6626	3	Y	22	35	0			52
							24	9									
*05	8330	R	8330	-0-	-0-	-0-	330	1	7979	3	Y	19	15	0			56
							21	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 4 RRCID -> 070882 COMPL. DATE 04/01/1977 TOTAL DEPTH 4022 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

12	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	18	1	683	2	N	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837		-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	2399		2399	-0-	-0-	-0-	22	1	2377	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	14	1	754	2	Y	-0-					2
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					2
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					2
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					2
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					2
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					2

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	94	1	5079	2	Y	73	17	1			273
							80	9									
01	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4421	2	23	9	Y	21	35	1			259
02	4984	X	2309	-0-	-2675	-0-	2215	2	94	9	Y	85	71	1			273
03	5518	X	2666	-0-	-2852	-0-	2615	2	51	9	Y	46					319
04	5340	X	2590	-0-	-2750	-0-	2590	2			Y	-0-					319
05	5239	X	2766	-0-	-2473	-0-	2644	2	122	9	Y	111	70	1			360

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

12	3592	R	3592	-0-	-0-	-0-	140	1	3382	2	Y	64	35	1			97
							70	9									
01	3165	R	3165	-0-	-0-	-0-	3133	2	32	9	Y	29	70	1			56
02	2919		2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2732	2	Y	65	53	1			68
							72	9									
03	3133		3133	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	34					102
							37	9									
04	3133		3133	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	Y	51					153
							56	9									
*05	3077		3077	-0-	-0-	-0-	2985	2	92	9	Y	84	52	1			185

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7422	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	302	1	8676	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	433	1	14233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	354	1	11100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	317	1	9159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	309	1	8720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BORREGOS, K. R. WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

12	1178	X	899	-0-	-279	-0-	896	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	2	Y	9	9	1			-0-
							1417	3	10	9							
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	899	X	281	-0-	-618	-0-	6	1	272	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2700	X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

12	5301	X	1844	-0-	-3457	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	112	1	3205	3	Y	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	132	1	4350	3	Y	-0-					-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	62	1	1940	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	99	1	2866	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3102	-0-	-1858	-0-	106	1	2996	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3941	-0-	941	941	131	1	3777	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*05	3100	N	2676	-0-	-424	517	91	1	2555	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

12	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

12	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	11965	3	37	9	Y	34	34	0			1
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	373	1	10709	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	312	1	10269	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	11997	X	11854	-0-	-143	-0-	366	1	11464	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
04	11610	X	10523	-0-	-1087	-0-	352	1	10164	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	364	1	10271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28	1	936	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5597	-0-	2497	2497	59	1	2693	2	Y	-0-					-0-
							2845	3									
02	2800	N	2772	-0-	-28	2469	45	1	2727	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2359	-0-	-741	1728	48	1	2311	3	Y	-0-					-0-
04	3849	X	2121	-0-	-1728	-0-	41	1	2080	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

12	475	N	161	-0-	-314	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5698	-0-	2598	2598	60	1	2742	2	Y	-0-					-0-
							2896	3									
02	2800	N	3082	-0-	282	2880	50	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	3013	66	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	5807	X	2794	-0-	-3013	-0-	54	1	2740	3	Y	-0-					-0-
*05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	15	1	2004	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-					-0-
						453	3									
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	638	-0-	-292	-0-	21	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	22	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	761	-0-	-138	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
05	837 N	501	-0-	-336	-0-	17	1	480	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
01	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	79	1	3590	2	Y	-0-					-0-
							3792	3									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	66	1	4005	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2136	-0-	-2018	-0-	43	1	2093	3	Y	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	82	1	4193	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4154	X	2178	-0-	-1976	-0-	16	1	2152	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3216	-0-	-969	-0-	3216	3			Y	-0-					153
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	4646	3	504	9	Y	458	181	1			430
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	809	1	4115	3	Y	92	285	1			237
							101	9									
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	884	1	5155	3	Y	40					277
							44	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	677	1	3976	3	Y	88					365
							97	9									
05	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	540	1	3242	3	Y	3	193	1			175
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 384 RRCID -> 095512 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	117	1	3350	3	Y	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	110	1	3608	3	Y	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	131	1	4107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3934	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	121	1	3483	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	118	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	133	1	4159	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	3	N	-0-					-0-
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	148	1	4176	3	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			Y	-0-					3
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	2800	N	2903	-0-	103	103	477	1	2426	3	Y	-0-	2	1			1
03	3100	N	3883	-0-	783	886	568	1	3314	3	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	2541	-0-	-459	427	360	1	2115	3	Y	60					62
							66	9									
*05	2713	X	2286	-0-	-427	-0-	326	1	1957	3	Y	3	33	1			32
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3020	-0-	-1816	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	89	1	4045	2	Y	-0-					-0-
							4273	3									
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	74	1	4440	3	Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	126	1	6051	3	Y	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	127	1	6492	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	35	1	4596	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1381	3	31	9	Y	28	29	0			1
01	3100	N	6424	-0-	3324	3324	68	1	3079	2	Y	22	22	1			1
							3253	3	24	9							
02	2800	N	3151	-0-	351	3675	51	1	3078	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	3100	N	2220	-0-	-880	2795	45	1	2155	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	4776	X	1981	-0-	-2795	-0-	38	1	1932	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	15	1	1932	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	22	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

12	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	3			Y	-0-					-0-
01	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	667	1	19163	3	Y	-0-					-0-
02	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	475	1	15611	3	Y	-0-					-0-
03	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	643	1	20147	3	Y	-0-					-0-
04	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	533	1	15405	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	480	1	13516	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6285	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	229	1	6587	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	314	1	10315	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	208	1	6512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	251	1	7086	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	167	1	4787	3	Y	-0-					-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	231	1	7588	3	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	189	1	5923	3	Y	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	190	1	5487	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	180	1	5069	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	112	1	3209	3	Y	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	117	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	3	Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	106	1	3077	3	Y	-0-					-0-
*05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	127	1	3575	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	26	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
02	4256	X	1284	-0-	-2972	-0-	21	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	80	-0-	-4632	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	98	-0-	-4462	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	4790	-0-	-8943	-0-	4717	3	73	9	Y	66	64	0			3
01	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	576	1	16547	3	Y	457	441	1			19
							503	9									
02	12404	X	4347	-0-	-8057	-0-	115	1	3775	3	Y	415	419	1			15
							457	9									
03	13454	X	13111	-0-	-343	-0-	391	1	12236	3	Y	440	437	1			18
							484	9									
04	14760	X	11617	-0-	-3143	-0-	386	1	11152	3	Y	72	88	1			2
							79	9									
05	15252	X	10883	-0-	-4369	-0-	370	1	10435	3	Y	71	71	1			2
							78	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1890	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	66	1	1898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	58	1	1822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1075	-0-	-815	-0-	36	1	1037	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	74	1	2080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	14	-0-	-1358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 530 RRCID -> 196352 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5950 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	333	2	352	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

07	0		24302	-0-	24302	24302	24080	2	222	9	N	202	196	1			6
08	0	W	28814	-0-	28814	53116	28561	2	253	9	N	230	230	1			6
09	0	W	28147	-0-	28147	81263	27932	2	215	9	N	195	195	1			6
10	0	W	29827	-0-	29827	111090	29620	2	207	9	N	188	187	1			7
11	0	W	24749	-0-	24749	135839	24580	2	169	9	N	154	156	1			5
12	0	W	22059	-0-	22059	157898	21892	2	167	9	N	152	150	1			7
01	0	W	20099	-0-	20099	177997	19991	3	108	9	N	98	101	1			4
02	0	W	22355	-0-	22355	200352	22249	3	106	9	N	96	96	1			4
03	0	W	18472	-0-	18472	218824	18363	3	109	9	N	99	99	1			4
04	0	W	15969	-0-	15969	234793	15903	3	66	9	N	60	62	1			2
05	0	W	13255	-0-	13255	248048	13208	3	47	9	N	43	44	1			1

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 502 RRCID -> 054148 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 7654

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) //CONT.// 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1804	2	1906	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	27	1	1605	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2108	X	1334	-0-	-774	-0-	27	1	1304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2790	X	578	-0-	-2212	-0-	11	1	564	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2883	X	1049	-0-	-1834	-0-	8	1	1039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	24844	-0-	24844	369741	139	1	23040	2	Y	1514	1500	1			65
							1665	9									
01	0	Z	25473	-0-	25473	395214	100	1	24513	3	Y	782	815	1			32
							860	9									
02	0	Z	18014	-0-	18014	413228	71	1	17230	3	Y	648	656	1			24
							713	9									
03	0	Z	12505	-0-	12505	425733	50	1	11941	3	Y	467	472	1			19
							514	9									
04	0	Z	20236	-0-	20236	445969	84	1	19356	3	Y	724	724	1			19
							796	9									
05	0	Z	22777	-0-	22777	468746	99	1	21879	3	Y	726	728	1			17
							799	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	56160		35072	-0-	-21088	-0-	253	1	34307	2	N	465	468	1			12
							512	9									
*07	58032		47315	-0-	-10717	-0-	284	1	46211	2	N	745	734	1			23
							820	9									
*08	58032		56374	-0-	-1658	-0-	298	1	55121	2	N	868	868	1			23
							955	9									
*09	56160		52979	-0-	-3181	-0-	294	1	51794	2	N	810	808	1			25
							891	9									
*10	58032		53307	-0-	-4725	-0-	284	1	52140	2	N	803	798	1			30
							883	9									
*11	56160		53766	-0-	-2394	-0-	284	1	52554	2	N	844	848	1			26
							928	9									
*12	58032		48074	-0-	-9958	-0-	295	1	46908	2	N	792	784	1			34
							871	9									
*01	58032		51825	-0-	-6207	-0-	210	1	51194	3	N	383	401	1			16
							421	9									
*02	52416		37977	-0-	-14439	-0-	151	1	36520	3	N	1187	1159	1			44
							1306	9									
*03	58032		25026	-0-	-33006	-0-	101	1	24016	3	N	826	836	1			34
							909	9									
*04	56160		41844	-0-	-14316	-0-	175	1	40262	3	N	1279	1279	1			34
							1407	9									
05	58032		47664	-0-	-10368	-0-	208	1	46046	3	N	1282	1286	1			30
							1410	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

12	7192	5524	-0-	-1668	B	-18564	5393	3	131	9	Y	119	118	0			5
01	2429	5146	-0-	2717	B	-15847	5066	3	80	9	Y	73	75	1			3
02	2187	7183	-0-	4996	B	-10851	7109	3	74	9	Y	67	68	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8480		CANCELLED UNDERAGE ->		-2371									
03	2525	5848	-0-	3323	B	-5157	5771	3	77	9	Y	70	69	1			3
04	5820	5147	-0-	-673	B	-5830	5137	3	10	9	Y	9	12	1			-0-
05	2503	8111	-0-	5608	B	-222	8099	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40424	#	28970	-0-	-11454 B	-60669	192	1	28778	2	N	-0-					-0-
01	30417		33282	-0-	2865 B	-57804	251	1	32429	3	N	547	526	1			21
							602	9									
02	27383		25215	-0-	-2168 B	-59972	151	1	24675	3	N	354	362	1			13
							389	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20922 CANCELLED UNDERAGE -> -39050																	
03	31611		18945	-0-	-12666 B	-33588	293	1	18386	3	N	242	245	1			10
							266	9									
04	31830	#	20619	-0-	-11211 B	-44799	477	1	19727	3	N	377	377	1			10
							415	9									
05	31346		23655	-0-	-7691 B	-52490	654	1	22581	3	N	382	383	1			9
							420	9									

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-				-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	819	3	Y	-0-				-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	Y	-0-				-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	915	3	Y	-0-				-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	Y	-0-				-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-				-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

12	5270	#	3684	-0-	-1586	-0-	3168	2	516	9	N	469	362	1			264
01	5270	#	3386	-0-	-1884	-0-	2900	2	486	9	N	442	546	1			160
02	3388	#	2854	-0-	-534	-0-	2368	2	486	9	N	442	546	1			56
03	3720	#	2979	-0-	-741	-0-	2508	2	471	9	N	428	365	1			119
04	3600	#	2544	-0-	-1056	-0-	2137	2	407	9	N	370	365	1			124
05	3689	#	2586	-0-	-1103	-0-	2181	2	405	9	N	368	364	1			128

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	672	N	512	-0-	-160	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1876	#	1294	-0-	-582	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1035	-0-	-1042	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	669	-0-	-1341	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	185	-0-	-1768	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					14
02	280	#	205	-0-	-75	-0-	3	1	202	2	N	-0-					14
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	2	N	70					84
							77	9									
04	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2053	2	N	36					120
							40	9									
*05	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	38					158
							42	9									

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

12	367	R	367	-0-	-0-	-0-	171	2	196	9	N	178	180	1			175
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	173	2	198	9	N	180	188	1			167
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	144	2	168	9	N	153					320
03	372	#	341	-0-	-31	-0-	154	2	187	9	N	170	182	1			308
04	360	#	234	-0-	-126	-0-	104	2	130	9	N	118	188	1			238
05	372	#	259	-0-	-113	-0-	119	2	140	9	N	127	182	1			183

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	45					202
							50	9									
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	39	186	1			55
							43	9									
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	98	1	2094	2	N	34					89
							37	9									
03	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	106	1	2226	2	N	45					134
							50	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	N	40					174
							44	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	68	1	1758	2	N	23					197
							25	9									

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					186
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	24	183	1			27
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					27
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					42
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	568	2	24	9	N	22					64
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	591	2	25	9	N	23					87

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5732	2	174	9	N	158	188	1			145
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4636	2	37	9	N	34					179
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3711	2	190	9	N	173					352
03	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3185	2	183	9	N	166	363	1			155
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2					157
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					157

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

12	4805	X	2196	-0-	-2609	-0-	2196	2			N	-0-					160
01	3782	X	2210	-0-	-1572	-0-	2210	2			N	-0-					160
02	3052	X	1846	-0-	-1206	-0-	1846	2			N	-0-					160
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1969	2			N	-0-					160
04	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	1681	2			N	-0-					160
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					160

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

12	4092	X	2808	-0-	-1284	-0-	2800	2	8	9	N	7					122
01	4092	X	2715	-0-	-1377	-0-	2702	2	13	9	N	12					134
02	3696	X	2741	-0-	-955	-0-	2734	2	7	9	N	6					140
03	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2809	2	6	9	N	5					145
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3129	2	4	9	N	4					149
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					149

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1107	-0-		-350	-0-	1071	2	36	9	N	33					135
01	1457	N	1235	-0-		-222	-0-	1213	2	22	9	N	20					155
02	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34					189
03	1116	N	1087	-0-		-29	-0-	1064	2	23	9	N	21	183	1			27
04	1200	N	1053	-0-		-147	-0-	1030	2	23	9	N	21					48
05	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					N	NO RPT					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	X	2283	-0-		-0-	-0-	81	1	2161	2	Y	37	35	1			2
								41	9									
01	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	3498	2	36	9	Y	33	34	1			1
02	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	3121	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	3490	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	34	34	1			2
								37	9									
05	3534	X	3261	-0-		-273	-0-	3202	2	59	9	Y	54	56	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	56	1	1487	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
01	686	N	686	-0-		-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	17	1	1416	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
*05	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	1136	2	24	9	Y	22	22	1			1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	12	1	321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7302 - 7478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	Y	313	300	1			13
							344	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1009	2	308	9	Y	280	290	1			3
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	673	2	270	9	Y	245	244	1			4
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	777	2	163	9	Y	148	133	1			19
04	T. A.		954	-0-	954	954	8	1	691	2	Y	232	233	1			18
							255	9									
05	T. A.		1105	-0-	1105	2059	702	2	403	9	Y	366	378	1			6

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					1
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

12	3968	X	2175	-0-	-1793	-0-	77	1	2046	2	Y	47	44	1			3
							52	9									
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4164	2	45	9	Y	41	43	1			1
02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	2113	2	40	9	Y	36	36	1			1
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2390	2	24	9	Y	22	20	1			3
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	26	1	2151	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	3968	X	1515	-0-	-2453	-0-	1489	2	26	9	Y	24	25	1			2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

12	2170	X	1278	-0-	-892	-0-	46	1	1207	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
01	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	1805	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	1680	X	1273	-0-	-407	-0-	1253	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

12	T. A.		243	-0-	243	869	6	1	162	2	Y	68	64	1			4
							75	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					4
02	869	X	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-					4
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					4
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	17	1	1402	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2	2	1			4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		68	-0-	68	207	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	224	17	2			Y	-0-					-0-
02	234	X	10	-0-	-224	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	73	1	1938	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	1960	N	1821	-0-	-139	-0-	1789	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1820	2	19	9	Y	17	16	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1632	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
05	2015	N	1330	-0-	-685	-0-	1294	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	163	1	4310	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3980	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3056	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1007	2	Y	171	171	1			2
							188	9									
05	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3071	2	303	9	Y	275	277	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	90	1	2379	2	Y	39	44	1			14
							43	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	682	2	45	9	Y	41	42	1			13
02	1932	N	902	-0-	-1030	-0-	862	2	40	9	Y	36	36	1			13
03	2356	N	582	-0-	-1774	-0-	558	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	85	85	1			15
							94	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	365	1	9680	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11617	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9023	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9499	2	36	9	Y	33	29	1			4
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	105	1	8871	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
*05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8798	2	83	9	Y	75	78	1			1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

12	372	N	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					4
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					4
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	102	1	2700	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	19	1	1617	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1102	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	376	1	9967	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8656	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	6440	X	4987	-0-	-1453	-0-	4967	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	7750	X	2745	-0-	-5005	-0-	2733	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	4588	X	2904	-0-	-1684	-0-	2874	2	30	9	Y	27	28	1			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	154	1	4084	2	Y	10	22	1			-0-
							11	9									
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3793	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	50	1	4239	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3817	2	9	9	Y	8	8	1			1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	987	-0-	-439	-0-	36	1	947	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1036	N	810	-0-	-226	-0-	806	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	768	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	211	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	249	-0-	-929	-0-	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	182	1	4840	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
01	5859	X	5171	-0-	-688	-0-	5149	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	4956	X	3940	-0-	-1016	-0-	3920	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4658	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	36	1	2960	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	5053	X	2437	-0-	-2616	-0-	2407	2	30	9	Y	27	28	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	19	1	515	2	Y	1845	1741	1			104
							2030	9									
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	174	2	1790	9	Y	1627	1682	1			49
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2169	2	1569	9	Y	1426	1418	0			57
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2537	2	949	9	Y	863	774	1			146
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	19	1	1572	2	Y	346	362	1			130
							381	9									
05	2728	X	834	-0-	-1894	-0-	597	2	237	9	Y	215	222	1			123

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	103	1	2734	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2545	2	2	9	Y	2	2	1			18
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2	2	1			18
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	1			18
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
05	1860	X	127	-0-	-1733	-0-	121	2	6	9	Y	5	6	1			17

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 7406

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	249	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	226	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	21	1	1796	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

12	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	120	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2897	-0-	-211	-0-	2877	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3127	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	25	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2959	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	385	-0-	-2715	-0-	7	1	190	2	Y	171	110	1			61
							188	9									
01	3100	X	118	-0-	-2982	-0-	17	2	101	9	Y	92	106	1			47
02	2800	X	447	-0-	-2353	-0-	347	2	100	9	Y	91	90	1			48
03	3100	X	71	-0-	-3029	-0-	10	2	61	9	Y	55	49	1			54
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	17	17	1			54
							19	9									
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	14	2	30	9	Y	27	28	1			53

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1278	-0-	-2814	-0-	45	1	1180	2	Y	48	44	1			4
							53	9									
01	3255	X	224	-0-	-3031	-0-	179	1	45	9	Y	41	43	1			2
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1593	2	40	9	Y	36	36	1			2
03	2480	X	404	-0-	-2076	-0-	380	2	24	9	Y	22	20	1			4
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1798	N	13	-0-	-1785	-0-	7	2	6	9	Y	5	6	1			3

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7256 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	232	-0-	-326	-0-	8	1	220	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	465	N	73	-0-	-392	-0-	52	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	157	1	4170	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
01	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3790	2	45	9	Y	41	42	1			-0-
02	4004	X	3356	-0-	-648	-0-	3316	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4219	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	47	1	3932	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3699	2	30	9	Y	27	28	1			1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	54	1	1440	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	320	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1426	N	633	-0-	-793	-0-	621	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	8	1	219	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	35	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		504	-0-	504	782	18	1	486	2	Y	-0-					4
01	T. A.		839	-0-	839	1621	839	2			Y	-0-					4
02	2394	X	773	-0-	-1621	-0-	773	2			Y	-0-					4
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			4

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	118	1	3134	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
01	3224	X	793	-0-	-2431	-0-	789	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	2940	X	1986	-0-	-954	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	29	1	2468	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3193	X	1917	-0-	-1276	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			3

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	34	1	2			Y	-0-					-0-
02	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5555	R	5555	-0-	-0-	-0-	555	1	5000	2	N	-0-					107
01	7010	R	7010	-0-	-0-	-0-	599	1	6411	2	N	-0-					107
02	7507	R	7507	-0-	-0-	-0-	544	1	6963	2	N	-0-					107
03	8531	R	8531	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	N	187	135	1			159
							206	9									
04	8069	R	8069	-0-	-0-	-0-	588	1	7481	2	N	-0-					159
05	8308	#	8121	-0-	-187	-0-	607	1	7514	2	N	-0-					159

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 9802

12	1302	X	182	-0-	-1120	-0-	182	2			N	-0-					107
01	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					107
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					107
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					107
04	990	X	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					107
05	1023	X	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					107

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

12	2325		3040	-0-	715	715	3040	2			N	-0-					-0-
01	3741		3026	-0-	-715	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2688		2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2542		2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11310		11310	-0-	-0-	-0-	150	1	10635	2	N	477	507	1			50
							525	9									
01	5676		5676	-0-	-0-	-0-	150	1	5372	2	N	140					190
							154	9									
02	5867		5867	-0-	-0-	-0-	150	1	5468	2	N	226	328	1			88
							249	9									
03	5009		5009	-0-	-0-	-0-	300	1	4533	2	N	160	170	1			78
							176	9									
04	4444		4444	-0-	-0-	-0-	300	1	3982	2	N	147	168	1			57
							162	9									
*05	4273		4273	-0-	-0-	-0-	300	1	3868	2	N	95					152
							105	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	N	311	361	1			37
							342	9									
01	2542	X	1953	-0-	-589	-0-	210	1	1513	2	N	209	178	1			68
							230	9									
02	2296	X	2027	-0-	-269	-0-	210	1	1480	2	N	306	182	1			192
							337	9									
03	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	210	1	1685	2	N	302	357	1			137
							332	9									
04	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	210	1	1685	2	N	287	351	1			73
							316	9									
05	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	210	1	1708	2	N	281	174	1			180
							309	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	#	2266	-0-	-183	-0-	210	1	1770	2	N	260	350	1			125
							286	9									
01	2666	#	2016	-0-	-650	-0-	210	1	1550	2	N	233	175	1			183
							256	9									
02	2408	#	2202	-0-	-206	-0-	210	1	1779	2	N	194	179	1			198
							213	9									
03	2666	#	2319	-0-	-347	-0-	210	1	1765	2	N	313	358	1			153
							344	9									
04	2190	#	2104	-0-	-86	-0-	210	1	1605	2	N	263	349	1			67
							289	9									
05	2449	#	2107	-0-	-342	-0-	210	1	1611	2	N	260	179	1			148
							286	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92411		-0-	-0-	-92411	-0-					N	-0-					195
01	3441	#	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					195
02	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	377	1	2030	2	N	259	189	1			265
							285	9									
03	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	822	1	2022	2	N	272	371	1			166
							299	9									
04	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	656	1	879	2	N	120	181	1			105
							132	9									
05	2976	#	1671	-0-	-1305	-0-	845	1	669	2	N	143					248
							157	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	46	1	362	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	55	1	267	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
*03	589	N	496	-0-	-93	-0-	79	1	404	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	546	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	101	1	633	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

*08	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	139	1	1681	2	Y	112	136	1		35
							123	9								
09	1950	X	903	-0-	-1047	-0-	80	1	823	2	Y	-0-	35	1		-0-
10	1550	X	978	-0-	-572	-0-	106	1	872	2	Y	-0-				-0-
11	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	125	1	981	2	Y	-0-				-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	Y	-0-				-0-
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	105	1	757	2	Y	-0-				-0-
02	1036	N	658	-0-	-378	-0-	112	1	546	2	Y	-0-				-0-
*03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	137	1	697	2	Y	-0-				-0-
*04	840	N	785	-0-	-55	-0-	106	1	679	2	Y	-0-				-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	114	1	714	2	Y	-0-				-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

*08	4247	X	2983	-0-	-1264	-0-	191	1	2305	2	N	443	477	1		139
							487	9								
09	5460	X	2886	-0-	-2574	-0-	230	1	2359	2	N	270	294	1		115
							297	9								
10	5642	X	1612	-0-	-4030	-0-	147	1	1204	2	N	237	258	1		94
							261	9								
11	5460	X	1847	-0-	-3613	-0-	183	1	1430	2	N	213	171	1		136
							234	9								
*12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	198	1	1551	2	N	218	260	1		94
							240	9								
01	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	142	1	1026	2	N	179	175	1		98
							197	9								
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	252	1	1231	2	N	160	172	1		86
							176	9								
*03	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	197	1	1002	2	N	213	214	1		85
							234	9								
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	275	1	1759	2	N	106	126	1		65
							117	9								
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	260	1	1631	2	N	177	169	1		73
							195	9								

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

*08	4185 X	3502	-0-	-683	-0-	262	1	3162	2	Y	71	61	1					22
						78	9											
09	3840 X	3490	-0-	-350	-0-	299	1	3069	2	Y	111	86	1					47
						122	9											
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	424	1	3474	2	Y	97	106	1					38
						107	9											
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	424	1	3320	2	Y	88	70	1					56
						97	9											
*12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	413	1	3235	2	Y	89	106	1					39
						98	9											
01	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	442	1	3189	2	Y	72	71	1					40
						79	9											
02	3612 X	1921	-0-	-1691	-0-	315	1	1534	2	Y	65	70	1					35
						72	9											
*03	3999 X	2355	-0-	-1644	-0-	370	1	1888	2	Y	88	88	1					35
						97	9											
*04	3840 X	2607	-0-	-1233	-0-	346	1	2214	2	Y	43	52	1					26
						47	9											
05	3751 X	2609	-0-	-1142	-0-	348	1	2181	2	Y	73	69	1					30
						80	9											

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) //CONT.// 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4478	-0-	-978	-0-	342 25	1 9	4111	2	N	23	24	1			7
01	5456	X	3759	-0-	-1697	-0-	284 20	1 9	3455	2	N	18	16	1			9
02	4928	X	1795	-0-	-3133	-0-	128 10	1 9	1657	2	N	9	12	1			6
03	5208	X	2285	-0-	-2923	-0-	112 8	1 9	2165	2	N	7	9	1			4
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	145 18	1 9	4165	2	N	16	12	1			8
*05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150 28	1 9	4371	2	N	25	20	1			13

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1249	-0-	-487	-0-	95	1	1147	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	109	1	1324	2	N	7	5	1			4
							8	9									
02	1596	X	1035	-0-	-561	-0-	74	1	957	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	39	1	689	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	1710	X	299	-0-	-1411	-0-	10	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	453	-0-	-725	-0-	35	1	415	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	961	X	741	-0-	-220	-0-	56	1	681	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	812	X	496	-0-	-316	-0-	35	1	458	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	775	X	126	-0-	-649	-0-	6	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
04	720	X	567	-0-	-153	-0-	19	1	546	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	26	1	766	2	N	4	3	1			2
							4	9									

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	365	-0-	-193	-0-	28	1	335	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	130	-0-	-346	-0-	9	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	11	1	227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	4	1	122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142	1	1702	2	N	10	10	1			3
							11	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1914	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	116	1	1504	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1800	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	39	1	1135	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	39	1	1139	2	N	6	5	1			3
							7	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

12	3100	N	4955	-0-	1855	2474	4955	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4851	-0-	1751	4225	4851	2			Y	-0-					-0-
02	8506	X	4281	-0-	-4225	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3370	2	N	18	18	1			5
							20	9									
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	255	1	3097	2	N	17	14	1			8
							19	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	207	1	2693	2	N	14	13	1			9
							15	9									
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	146	1	2725	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3540	X	2581	-0-	-959	-0-	87	1	2493	2	N	1					1
							1	9									
05	3658	X	2714	-0-	-944	-0-	90	1	2612	2	N	11	7	1			5
							12	9									

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

12	2418	X	1911	-0-	-507	-0-	1911	2			Y	-0-					78
01	2418	X	1528	-0-	-890	-0-	1528	2			Y	-0-					78
02	2184	X	1044	-0-	-1140	-0-	1044	2			Y	-0-					78
03	2263	X	333	-0-	-1930	-0-	333	2			Y	-0-					78
04	2190	X	229	-0-	-1961	-0-	229	2			Y	-0-					78
05	1922	X	56	-0-	-1866	-0-	56	2			Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

12	1798	N	712	-0-	-1086	-0-	712	2			Y	-0-					52
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					52
02	588	N	249	-0-	-339	-0-	249	2			Y	-0-					52
03	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			Y	-0-					52
04	690	N	86	-0-	-604	-0-	86	2			Y	-0-					52
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	1870	2			N	-0-					133
01	2542	X	1804	-0-	-738	-0-	1804	2			N	-0-					133
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					133
03	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	2030	2			N	-0-					133
04	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					133
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					133

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					158
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					158
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					158
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					158
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					158
*05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					158

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	678	1	2696	2	Y	-0-					37
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	607	1	2161	2	Y	15					52
							17	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	683	1	2215	2	Y	8					60
							9	9									
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	746	1	2358	2	Y	4					64
							4	9									
04	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	653	1	2073	2	Y	3					67
							3	9									
05	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	649	1	2151	2	Y	2					69
							2	9									

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
02	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	2			N	-0-					5
03	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WARBONNET EXPLORATION COMPANY 895850
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	535 1 2 9		3838	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	464 1		3517	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2602	-0-	-1430	-0-	319 1		2283	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2895	-0-	-1569	-0-	358 1		2537	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	512 1 2 9		3717	2	N	2	2	8			-0-
05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	428 1 1 9		3187	2	N	1	1	8			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3595	-0-	-187	-0-	433 1 55 9		3107	2	N	50					174
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	581 1 1 9		4403	2	N	1	1	8			174
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	556 1		3981	2	N	-0-	156	1			18
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	705 1 2 9		5005	2	N	2	2	8			18
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	515 1 1 9		3737	2	N	1	1	8			18
05	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	469 1 44 9		3491	2	N	40	2	8			56

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	245	1	1756	2	N	10					170
							11	9									
01	2573	X	1946	-0-	-627	-0-	226	1	1710	2	N	9					179
							10	9									
02	2100	X	1727	-0-	-373	-0-	210	1	1507	2	N	9	176	1			12
							10	9									
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	247	1	1755	2	N	-0-					12
04	2040	X	1746	-0-	-294	-0-	208	1	1513	2	N	23	1	8			34
							25	9									
05	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	200	1	1487	2	N	1	1	8			34
							1	9									

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	1059	1	7603	2	N	-0-					1
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1059	1	8026	2	N	-0-					1
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1053	1	7542	2	N	-0-					1
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1106	1	7847	2	N	-0-					1
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1077	1	7816	2	N	-0-					1
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	986	1	7341	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	N	-0-					168
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	202	1	560	2	N	-0-					168
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	76	1	369	2	N	-0-					168
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					168
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					168
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

12	7918	X	2560	-0-	-5358	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

12	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2			N	-0-					23
01	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	2697	2			N	-0-					23
02	2436	X	2198	-0-	-238	-0-	2198	2			N	-0-					23
03	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			N	-0-					23
04	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					23
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	2404	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					80
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					80
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

12	59799	X	15146	-0-	-44653	-0-	15146	2			N	-0-					23
01	59799	X	14647	-0-	-45152	-0-	14647	2			N	-0-					23
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					23
03	16926	X	13648	-0-	-3278	-0-	13648	2			N	-0-					23
04	15600	X	10529	-0-	-5071	-0-	10529	2			N	-0-					23
05	15159	X	12638	-0-	-2521	-0-	12638	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1086	-0-	-898	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (TINNEY FB-2-A) 13019 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
PARR, ATLEE WELL #: C 6 RRCID -> 035879 COMPL. DATE 05/27/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX) 13991 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
ABELINO WELL #: 1 RRCID -> 179897 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14097 PERF. 12549 - 12616

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	106 14	1 9	1483	2	N	13	172	1			53
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	127 12	1 9	1771	2	N	11					64
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	1843	2	N	5					69
03	1829	X	1455	-0-	-374	-0-	106 10	1 9	1339	2	N	9					78
04	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	100 12	1 9	1275	2	N	11					89
05	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	90 13	1 9	1116	2	N	12					101

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					45
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					45
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					45
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					45
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	12	1	156	2	N	-0-					45
05	217	X	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	2	N	-0-					45

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	361	1	5052	2	Y	32					98
							35	9									
01	6107	X	5202	-0-	-905	-0-	347	1	4822	2	Y	30					128
							33	9									
02	5488	X	4954	-0-	-534	-0-	323	1	4608	2	Y	21					149
							23	9									
03	5766	X	4462	-0-	-1304	-0-	324	1	4108	2	Y	27					176
							30	9									
04	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	329	1	4179	2	Y	27					203
							30	9									
05	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	344	1	4260	2	Y	26					229
							29	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	382	1	1248	2	N	24					114
							26	9									
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	432	1	873	2	N	31					145
							34	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	507	1	1065	2	N	22					167
							24	9									
03	1643	X	923	-0-	-720	-0-	356	1	543	2	N	22					189
							24	9									
04	1590	X	1556	-0-	-34	-0-	698	1	830	2	N	25					214
							28	9									
05	1767	X	1629	-0-	-138	-0-	619	1	975	2	N	32	193	1			53
							35	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

12	12493	X	11451	-0-	-1042	-0-	759	1	10619	2	N	66					105
							73	9									
01	12493	X	10825	-0-	-1668	-0-	721	1	10030	2	N	67					172
							74	9									
02	10500	X	10114	-0-	-386	-0-	659	1	9392	2	N	57	171	1			58
							63	9									
03	11532	X	10699	-0-	-833	-0-	778	1	9852	2	N	63					121
							69	9									
04	11070	X	10073	-0-	-997	-0-	730	1	9281	2	N	56					177
							62	9									
05	11439	X	10096	-0-	-1343	-0-	749	1	9284	2	N	57	172	1			62
							63	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	270	1	883	2	N	54					132
							59	9									
01	930	X	11	-0-	-919	-0-	4	1	7	2	N	-0-					132
02	840	X	13	-0-	-827	-0-	4	1	9	2	N	-0-					132
03	1209	X	16	-0-	-1193	-0-	6	1	9	2	N	1					133
							1	9									
04	1170	X	13	-0-	-1157	-0-	6	1	7	2	N	-0-					133
05	1209	X	12	-0-	-1197	-0-	5	1	7	2	N	-0-					133

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

12	2449	X	2132	-0-	-317	-0-	495	1	1617	2	N	18	195	1			77
							20	9									
01	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	690	1	1395	2	N	13					90
							14	9									
02	2408	X	1542	-0-	-866	-0-	491	1	1030	2	N	19					109
							21	9									
03	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	721	1	1100	2	N	3					112
							3	9									
04	2580	X	846	-0-	-1734	-0-	382	1	455	2	N	8					120
							9	9									
05	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	445	1	700	2	N	10					130
							11	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

12	9672	X	6252	-0-	-3420	-0-	36	1	6081	2	N	123					175
							135	9									
01	7533	X	5728	-0-	-1805	-0-	33	1	5565	2	N	118	174	1			119
							130	9									
02	6160	X	5148	-0-	-1012	-0-	31	1	5003	2	N	104	180	1			43
							114	9									
03	6820	X	5723	-0-	-1097	-0-	36	1	5566	2	N	110					153
							121	9									
04	6240	X	5108	-0-	-1132	-0-	32	1	4970	2	N	96	176	1			73
							106	9									
05	6262	X	4965	-0-	-1297	-0-	32	1	4824	2	N	99					172
							109	9									

CABAZOS (CONSOLIDATED) 14419 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. WELL #: 205 RRCID -> 184152 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3171 - 3173

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	6			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

CABAZOS (LM 10U) 14419 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. "40" WELL #: 201T RRCID -> 255124 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	#	2704	-0-	-1729	-0-	2704	2			N	-0-					143
01	4433	#	4374	-0-	-59	-0-	4374	2			N	-0-					143
02	4004	#	3504	-0-	-500	-0-	3504	2			N	-0-					143
03	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					143
04	2850	#	1812	-0-	-1038	-0-	1812	2			N	-0-	87	0	56	6	-0-
05	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	N	-0-					32
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-	9	1			23
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					23
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					23
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					23
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	2	N	-0-	4	1			19

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-					29
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	N	-0-	8	1			21
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					21
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	N	-0-					21
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					21
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-	10	1			11

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2307	N	1812	-0-	-495	-0-	56	1	1756	2	N	-0-					55
01	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	55	1	1482	2	N	-0-	17	1			38
02	1792	X	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1330	2	N	-0-					38
03	1984	X	1367	-0-	-617	-0-	58	1	1309	2	N	-0-					38
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					38
05	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	70	1	1414	2	N	-0-	22	1			16

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	379	-0-	-303	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					42
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	3	1	351	2	Y	-0-					42
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					42
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					42
04	T. A.		818	-0-	818	818	8	1	810	2	Y	-0-					42
05	T. A.		878	-0-	878	1696	9	1	869	2	Y	-0-					42

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	837	#	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93187		10414	-0-	-82773	253	321	1	10079	2	N	13					121
							14	9									
01	10946		10946	-0-	-0-	253	388	1	10537	2	N	19	120	1			20
							21	9									
02	9862		9862	-0-	-0-	253	363	1	9421	2	N	71					91
							78	9									
03	10070		9817	-0-	-253	-0-	418	1	9390	2	N	8					99
							9	9									
04	3990		8756	-0-	4766 B	4766	409	1	8302	2	N	41					140
							45	9									
05	4123		9190	-0-	5067 B	9833	433	1	8722	2	N	32	133	1			39
							35	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5030		5030	-0-	-0-	-0-	5008	2	22	9	Y	20	17	1			3
01	9886		9886	-0-	-0-	-0-	9854	2	32	9	Y	29					32
02	7180		7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y	9	36	1			5
03	8268		8268	-0-	-0-	-0-	8256	2	12	9	Y	11					16
04	6990		8064	-0-	1074 B	1074	8050	2	14	9	Y	13					29
05	7223		8706	-0-	1483 B	2557	8682	2	24	9	Y	22	44	1			7

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10838	-0-	10838 B	135566	10652	2	186	9	N	169	189	1			149
01	0	W	9907	-0-	9907 B	145473	9714	2	193	9	N	175	187	1			137
02	154566	X	9093	-0-	-145473 B	-0-	8915	2	178	9	N	162	199	1			100
03	10850	X	9988	-0-	-862 B	-0-	9828	2	160	9	N	145	190	1			55
04	10500	X	10242	-0-	-258 B	-0-	10076	2	166	9	N	151	183	1			23
05	10850	X	9539	-0-	-1311 B	-0-	9390	2	149	9	N	135					158

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9532	X	9532	-0-	-0- B	-0-	9491	2	41	9	N	37					149
01	12362	X	12362	-0-	-0- B	-0-	12272	2	90	9	N	82	192	1			39
02	9811	X	9811	-0-	-0- B	-0-	9767	2	44	9	N	40					79
03	11422	X	11422	-0-	-0- B	-0-	11364	2	58	9	N	53					132
04	11158	X	11158	-0-	-0- B	-0-	11114	2	44	9	N	40					172
*05	11405	X	11405	-0-	-0- B	-0-	11361	2	44	9	N	40					212

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12484	X	12484	-0-	-0- B	-0-	12420	2	64	9	N	58	190	1			84
01	11245	X	11245	-0-	-0- B	-0-	11147	2	98	9	N	89					173
02	10531	X	10531	-0-	-0- B	-0-	10445	2	86	9	N	78	192	1			59
03	9930	X	9930	-0-	-0- B	-0-	9825	2	105	9	N	95					154
04	7903	X	7903	-0-	-0- B	-0-	7828	2	75	9	N	68	188	1			34
05	7254	X	7242	-0-	-12 B	-0-	7163	2	79	9	N	72					106

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	22423	-0-	4846 B	-17267	22318	2	105	9	N	95	184	1			205
01	19995	X	21720	-0-	1725 B	-15542	21602	2	118	9	N	107					312
02	18060	X	20017	-0-	1957 B	-13585	19912	2	105	9	N	95	195	1			212
03	19995	X	21441	-0-	1446 B	-12139	21338	2	103	9	N	94					306
04	INC G-10		21296	-0-	21296 B	9157	21193	2	103	9	N	94	188	1			212
05	INC G-10		21092	-0-	21092 B	30249	20991	2	101	9	N	92					304

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3340	-0-	-442 B	-0-	3340	2			N	-0-					64
01	3782	X	3274	-0-	-508 B	-0-	3274	2			N	-0-					64
02	3416	X	2874	-0-	-542 B	-0-	2874	2			N	-0-					64
03	3472	X	3316	-0-	-156 B	-0-	3316	2			N	-0-					64
04	3240	X	2777	-0-	-463 B	-0-	2777	2			N	-0-					64
05	3348	X	2715	-0-	-633 B	-0-	2715	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14416	X	14416	-0-	-0- B	-0-	14416	2			N	-0-					143
01	14610	X	14610	-0-	-0- B	-0-	14604	2	6	9	N	5					148
02	14373	X	14373	-0-	-0- B	-0-	14360	2	13	9	N	12					160
03	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	14646	2	44	9	N	40					200
04	13638	X	13638	-0-	-0- B	-0-	13614	2	24	9	N	22	189	1			33
*05	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	13227	2	39	9	N	35					68

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
USFW STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226736 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5	23	1			11
01	578	R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					18
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					20
03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					23
04	570	#	400	-0-	-170	-0-	391	2	9	9	N	8					31
05	589	#	388	-0-	-201	-0-	379	2	9	9	N	8					39

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF. 15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	830	-0-	-193	-0-	84	1	746	3	N	-0-					112
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	108	1	958	3	N	-0-					112
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	91	1	804	3	N	-0-					112
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	73	1	718	3	N	-0-					112
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	100	1	919	3	N	-0-					112
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					112

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3024	2	63	9	Y	57	67	1			17
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2976	2	55	9	Y	50	55	1			12
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2644	2	51	9	Y	46	28	1			30
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2839	2	65	9	Y	59	62	1			27
04	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2660	2	70	9	Y	64	47	1			44
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2706	2	63	9	Y	57	90	1			11

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

12	10602	X	10352	-0-	-250	-0-	10136	2	216	9	Y	196	231	1			135
01	10602	X	9759	-0-	-843	-0-	9575	2	184	9	Y	167	195	1			107
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8579	2	163	9	Y	148	90	1			165
03	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9374	2	201	9	Y	183	193	1			155
04	10020	X	9052	-0-	-968	-0-	8834	2	218	9	Y	198	145	1			208
05	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9198	2	186	9	Y	169	266	1			111

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

12	7750	X	6354	-0-	-1396	-0-	6134	2	220	9	Y	200	236	1			71
01	7750	X	6295	-0-	-1455	-0-	6122	2	173	9	Y	157	171	1			57
02	6132	X	5608	-0-	-524	-0-	5470	2	138	9	Y	125	76	1			106
03	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	6056	2	153	9	Y	139	146	1			99
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5768	2	173	9	Y	157	115	1			141
*05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5939	2	142	9	Y	129	203	1			67

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

12	19003	X	17260	-0-	-1743	-0-	16853	2	407	9	Y	370	435	1			18
01	19003	X	16276	-0-	-2727	-0-	15911	2	365	9	Y	332	350	1			-0-
02	16576	X	15847	-0-	-729	-0-	15530	2	317	9	Y	288	175	1			113
03	18166	X	17462	-0-	-704	-0-	17074	2	388	9	Y	353	371	1			95
04	17580	X	16583	-0-	-997	-0-	16176	2	407	9	Y	370	271	1			194
05	17546	X	17388	-0-	-158	-0-	17047	2	341	9	Y	310	489	1			15

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

12	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13175	2	216	9	N	196	195	1			246
01	13237	X	12886	-0-	-351	-0-	12702	2	184	9	N	167	197	1			216
02	12432	X	11820	-0-	-612	-0-	11698	2	122	9	N	111	185	1			142
03	13764	X	12902	-0-	-862	-0-	12658	2	244	9	N	222	195	1			169
04	13320	X	12191	-0-	-1129	-0-	11990	2	201	9	N	183	190	1			162
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12414	2	130	9	N	118	176	1			104

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

12	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	280	1	3104	2	N	-0-					187
01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	363	1	2963	2	N	-0-					187
02	3220	X	2732	-0-	-488	-0-	223	1	2509	2	N	-0-					187
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	296	1	3249	2	N	6					193
							7	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	149	1	3155	2	N	10	178	1			25
							11	9									
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	142	1	3286	2	N	-0-					25

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

12	310	N	191	-0-	-119	-0-	16	1	175	2	N	-0-					33
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	20					53
							22	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	17					70
							19	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	104	2	N	12					82
							13	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	6	1	130	2	N	10					92
							11	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	59	2	N	1					93
							1	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	131	1	1450	2	Y	-0-					50
01	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	165	1	1347	2	Y	-0-					50
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	114	1	1284	2	Y	-0-					50
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	128	1	1407	2	Y	3					53
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	4					57
							4	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	63	1	1461	2	Y	-0-					57

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

12	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	91	1	1005	2	N	100	196	1			232
							110	9									
01	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	120	1	978	2	N	61					293
							67	9									
02	1176	X	1082	-0-	-94	-0-	81	1	913	2	N	80					373
							88	9									
03	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1005	2	N	68	193	1			248
							75	9									
04	1170	X	1155	-0-	-15	-0-	48	1	1021	2	N	78	196	1			130
							86	9									
05	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	46	1	1066	2	N	77					207
							85	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	2	N	-0-					97
01	155	#	88	-0-	-67	-0-	10	1	78	2	N	-0-					97
02	140	#	68	-0-	-72	-0-	6	1	62	2	N	-0-					97
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					97
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					97
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					97

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7200) 14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					117
01	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-	117	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	60868					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

12	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					22
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					22
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	15					37
							17	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					37
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

12	403	N	399	-0-	-4	-0-	65	1	334	9	N	304	346	1			365
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	54	1	334	9	N	304	344	1			325
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	9	N	310	173	1			462
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	337	349	1			450
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	2	1	283	9	N	257	350	1			357
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	465	347	1			475

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 8188

12	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
01	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
02	13468		-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	14430		-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

12	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	2413	1	10013	3	N	15					143
							17	9									
01	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	3016	1	12663	3	N	119	185	1			77
							131	9									
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2867	1	9956	3	N	16					93
							18	9									
03	13144	X	12549	-0-	-595	-0-	2442	1	9938	3	N	154	182	1			65
							169	9									
04	DLQ G-10		10650	-0-	10650	10650	1839	1	8753	3	N	53					118
							58	9									
05	DLQ G-10		8599	-0-	8599	19249	1630	1	6966	3	N	3					121
							3	9									

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	173	1	1919	2	N	-0-					97
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	241	1	1963	2	N	-0-					97
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	145	1	1634	2	N	-0-					97
03	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	167	1	1833	2	N	11					108
							12	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	87	1	1848	2	N	45					153
							50	9									
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	81	1	1875	2	N	-0-					153

CAGE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 194235 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					235
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					235
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	N	-0-					235
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					235
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					235
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					235

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	50	1	553	2	N	-0-					154
01	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	66	1	535	2	N	-0-					154
02	476	N	426	-0-	-50 B	-0-	35	1	389	2	N	2					156
							2	9									
03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	57	1	620	2	N	-0-					156
04	570	N	486	-0-	-84 B	-0-	21	1	451	2	N	13					169
							14	9									
*05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	25	1	589	2	N	3					172
							3	9									

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 197580 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	#	1236	-0-	-283	-0-	346	1	880	2	N	9					152
							10	9									
01	1519	#	1406	-0-	-113	-0-	506	1	888	2	N	11					163
							12	9									
02	1372	#	1172	-0-	-200	-0-	314	1	843	2	N	14					177
							15	9									
03	1426	#	1295	-0-	-131	-0-	304	1	984	2	N	6					183
							7	9									
04	1350	#	1187	-0-	-163	-0-	328	1	853	2	N	5					188
							6	9									
05	1395	#	1235	-0-	-160	-0-	413	1	820	2	N	2					190
							2	9									

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	19	1	159	2	N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	-0-					113
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	9					122
							10	9									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					122

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

12	3968	X	3554	-0-	-414	-0-	294	1	3260	2	N	-0-					253
01	3968	X	2161	-0-	-1807	-0-	236	1	1925	2	N	-0-					253
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	299	1	3364	2	N	-0-					253
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	340	1	3735	2	N	34					287
							37	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	177	1	3751	2	N	21					308
							23	9									
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	176	1	4072	2	N	7					315
							8	9									

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 8506

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	28	-0-	-1646	-0-	2	1	26	2	N	-0-					158
01	155	X	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	2	N	-0-					158
02	140	X	6	-0-	-134	-0-	6	2			N	-0-					158
03	155	X	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					158
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					158
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	196	1	2176	2	N	-0-					55
01	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	233	1	1903	2	N	-0-					55
02	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	53	1	592	2	N	-0-					55
03	2387	N	750	-0-	-1637	-0-	63	1	687	2	N	-0-					55
04	3000	N	20791	-0-	17791	17791	902	1	19074	2	N	741	386	1			410
							815	9									
*05	3100	N	35556	-0-	32456	50247	1429	1	33141	2	N	896	773	1			533
							986	9									

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21080	X	17891	-0-	-3189	-0-	1475	1	16366	2	N	45					245
							50	9									
01	21080	X	19140	-0-	-1940	-0-	2085	1	17022	2	N	30	195	1			80
							33	9									
02	18788	X	16284	-0-	-2504	-0-	1329	1	14947	2	N	7					87
							8	9									
03	20646	X	18784	-0-	-1862	-0-	1568	1	17204	2	N	11					98
							12	9									
04	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	824	1	17406	2	N	12					110
							13	9									
*05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	782	1	18132	2	N	22					132
							24	9									

ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 070575 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 10427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - P & A 10-31-12

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	914	-0-	-202	-0-	75	1	828	2	N	10			180
							11	9							
01	1116	X	925	-0-	-191	-0-	100	1	817	2	N	7			187
							8	9							
02	952	X	846	-0-	-106	-0-	69	1	774	2	N	3			190
							3	9							
03	1023	X	961	-0-	-62	-0-	79	1	865	2	N	15			205
							17	9							
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	2			207
							2	9							
*05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	N	6			213
							7	9							

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	104	1	1154	2	N	-0-			80
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	134	1	1096	2	N	-0-			80
02	1176	X	1123	-0-	-53	-0-	92	1	1031	2	N	-0-			80
03	1302	X	877	-0-	-425	-0-	73	1	804	2	N	-0-			80
04	1260	X	714	-0-	-546	-0-	32	1	682	2	N	-0-			80
05	1271	X	601	-0-	-670	-0-	25	1	576	2	N	-0-			80

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			137
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	N	-0-			137
02	168	X	93	-0-	-75	-0-	8	1	85	2	N	-0-			137
03	124	X	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	N	-0-			137
04	360	X	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	N	-0-			137
05	372	X	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	N	-0-			137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

12	620	X	425	-0-	-195	-0-	35	1	390	2	N	-0-			207
01	589	X	530	-0-	-59	-0-	58	1	469	2	N	3			210
							3	9							
02	532	X	503	-0-	-29	-0-	41	1	456	2	N	5			215
							6	9							
03	589	X	574	-0-	-15	-0-	48	1	526	2	N	-0-			215
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-			215
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	16	1	375	2	N	-0-			215

ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 103581 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8176 - 8186

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - PLUGGED 10/27/12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	146	1	1621	2	N	27	197	1			47
							30	9									
01	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	198	1	1617	2	N	23					70
							25	9									
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	125	1	1402	2	N	28					98
							31	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1660	2	N	9					107
							10	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	2	N	18					125
							20	9									
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1820	2	N	17					142
							19	9									

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

12	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	127	1	1403	2	N	-0-					28
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	165	1	1348	2	N	-0-					28
02	1372	N	1347	-0-	-25	-0-	110	1	1237	2	N	-0-					28
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	126	1	1380	2	N	2					30
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	N	2					32
							2	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	N	-0-					32

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	182	1	2185	2	N	12	12	1			4
							13	9									
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	130	1	1582	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	2016	N	1486	-0-	-530	-0-	106	1	1371	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	81	1	1492	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	52	1	1505	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	51	1	1476	2	N	8	7	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

12	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	292	1	3515	2	N	19	19	1			6
							21	9									
01	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	228	1	2776	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	3500	X	3074	-0-	-426	-0-	219	1	2837	2	N	16	13	1			10
							18	9									
03	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	171	1	3177	2	N	11	15	1			6
							12	9									
04	3690	X	2713	-0-	-977	-0-	91	1	2611	2	N	10	11	1			5
							11	9									
05	3813	X	2923	-0-	-890	-0-	97	1	2808	2	N	16	13	1			8
							18	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

12	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2917	-0-	-107	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 69 D RRCID -> 101238 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9421 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

12	6045	X	3454	-0-	-2591	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	2569	-0-	-3476	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	1856	-0-	-3576	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	985	-0-	-4006	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	64	-0-	-3386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1964	-0-	-1136	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1442	-0-	-1358	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	711	-0-	-2289	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4910	-0-	1810	1810	4910	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3689	-0-	889	2699	3689	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	1154	-0-	-2699	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	335	-0-	-688	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	400	-0-	-623	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	437	-0-	-958	-0-	437	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

12	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

12	105921	X	36300	-0-	-69621	-0-	36300	3			N	-0-					-0-
01	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	3			N	-0-					-0-
02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	3			N	-0-					-0-
03	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	3			N	-0-					-0-
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28282	3			N	-0-					-0-
*05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1256	-0-	-984	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1805	-0-	-595	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	412	-0-	-2068	-0-	412	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

12	3937	X	3249	-0-	-688	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2727	-0-	-829	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
*05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	13941	-0-	13941	13941	643	1	13298	3	N	-0-					-0-
*05		42456	28515	-0-	-13941	-0-	1282	1	27233	3	N	-0-				-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

12		20987	16920	-0-	-4067	11843	16920	2			N	-0-				-0-
01		34710	22867	-0-	-11843	-0-	22867	3			N	-0-				-0-
02		20023	20023	-0-	-0-	-0-	33	1	19990	3	N	-0-				-0-
03		35477	35477	-0-	-0-	-0-	68	1	35409	3	N	-0-				-0-
04		33263	33263	-0-	-0-	-0-	1535	1	31728	3	N	-0-				-0-
05		20987	19418	-0-	-1569	-0-	873	1	18545	3	N	-0-				-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

12	22909 #	20665	-0-	-2244	B	-2244	206 150	1 9	20309	3	N	136	175	1		126
01	21909	20075	-0-	-1834	B	-4078	206 142	1 9	19727	3	N	129	178	1		77
02	20692 #	18761	-0-	-1931	B	-6009	191 139	1 9	18431	3	N	126	182	1		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6009																
03	17805 N	20296	-0-	2491	B	-3518	212 150	1 9	19934	3	N	136				157
04	13896 N	18711	-0-	4815	B	1297	205 149	1 9	18357	3	N	135	181	1		111
05	20770 N	19374	-0-	-1396	B	-0-	214 152	1 9	19008	3	N	138	170	1		79

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

12	27585	22951	-0-	-4634	B	-4634	22951	3			N	-0-				-0-
01	26140	17540	-0-	-8600	B	-13234	1023	1	16517	3	N	-0-				-0-
02	24920	24095	-0-	-825	B	-14059	1424	1	22671	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14059																
03	21243	28348	-0-	7105	B	-6954	1582	1	26766	3	N	-0-				-0-
04	16579	23734	-0-	7155	B	201	38	1	23696	3	N	-0-				-0-
05	26686	26340	-0-	-346	B	-145	1338	1	25002	3	N	-0-				-0-

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

CANO-MEXICO (5100) //CONT.// 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	289	-0-	-486	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

12	3875		-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	3875		1931	-0-	-1944	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	4852		4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
04	4548		4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
*05	4697		4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

12	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			Y	-0-					130
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					130
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					130
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					130
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					130
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	834	1	554	2	N	-0-					34
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	335	1	1904	2	N	-0-					34
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	N	-0-					34
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1753	2	N	-0-					34
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	1	22	2	N	-0-					34
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	1	26	2	N	-0-					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					28
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					28
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					28
03	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					28
04	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	1405	2			N	-0-					28
05	1643	X	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			N	-0-					28

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	870	N	165	-0-	-705	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					45
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					45
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					45
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					45
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					53
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					53
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					53
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

12	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10975	2	89	9	N	81	354	1			73
01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10852	2	114	9	N	104					177
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9926	2	107	9	N	97					274
03	12090	X	3738	-0-	-8352	-0-	3699	2	39	9	N	35					309
04	11130	X	3991	-0-	-7139	-0-	3897	2	94	9	N	85	184	1			210
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					210

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

CAROLINA-TEX (900) 15829 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 009783 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 3 RRCID -> 094498 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 950 - 954

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 7 RRCID -> 045809 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 5 RRCID -> 047047 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1248 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 8 RRCID -> 128561 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 1834 - 1849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 1 RRCID -> 128626 COMPL. DATE 07/02/1988 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2043 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	#	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	2170	#	924	-0-	-1246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1960	#	698	-0-	-1262	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	806	-0-	-961	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO) 15829 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 6 RRCID -> 046854 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1803 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2400) 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 009788 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 009789 COMPL. DATE 08/02/1959 TOTAL DEPTH 1956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 4 RRCID -> 046168 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2550) 15829 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, R. WELL #: 3 RRCID -> 009793 COMPL. DATE 03/27/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					89
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	N	3					92
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					96
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					100
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5	65	1			40
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					45

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: 1 RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011 - PLUGGED 06/16/11

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

12	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	81	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	605	-0-	-655	-0-	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	249	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	274	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	2494	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

12	12958	X	11642	-0-	-1316	-0-	670	1	10874	2	Y	89	39	1			117
							98	9									
01	12958	X	12077	-0-	-881	-0-	628	1	11344	2	Y	95	139	1			73
							105	9									
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	945	1	11225	2	Y	103	31	1			145
							113	9									
03	12679	X	10940	-0-	-1739	-0-	980	1	9788	2	Y	156	173	1			128
							172	9									
04	12270	X	10754	-0-	-1516	-0-	968	1	9547	2	Y	217	184	1			161
							239	9									
05	12772	X	11161	-0-	-1611	-0-	690	1	10369	2	Y	93	116	1			138
							102	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	3972	-0-	-2135	-0-	231	1	3741	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	238	1	4294	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	323	1	3830	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	354	1	3533	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3966	-0-	-564	-0-	366	1	3600	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	264	1	3957	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	7374	-0-	-3352	-0-	428	1	6946	2	Y	-0-					-0-
01	10726	X	7321	-0-	-3405	-0-	384	1	6937	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6995	-0-	-1433	-0-	544	1	6451	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	6206	-0-	-3125	-0-	565	1	5641	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	581	1	5721	2	Y	83	22	1			61
							91	9									
*05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	515	1	7723	2	Y	58	33	1			86
							64	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	109	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	69	1	1031	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1726	-0-	-165	-0-	149	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	172	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	182	1	2183	2	Y	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	192	1	2475	2	Y	-0-					-0-
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	938	-0-	-3991	-0-	54	1	874	2	Y	9	27	1			12
							10	9									
01	4929	X	1075	-0-	-3854	-0-	56	1	1007	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
02	4312	X	1320	-0-	-2992	-0-	101	1	1204	2	Y	14	2	1			20
							15	9									
03	4495	X	1212	-0-	-3283	-0-	108	1	1080	2	Y	22	24	1			18
							24	9									
04	960	X	490	-0-	-470	-0-	45	1	441	2	Y	4	19	1			3
							4	9									
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	121	1	1962	2	Y	33	12	1			43
							36	9									
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	125	1	2265	2	Y	39	52	1			30
							43	9									
02	1876	N	607	-0-	-1269	-0-	46	1	549	2	Y	11	26	1			15
							12	9									
03	2108	N	529	-0-	-1579	-0-	47	1	465	2	Y	15	18	1			12
							17	9									
04	2340	N	713	-0-	-1627	-0-	63	1	622	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	15	12	1			22
							17	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

12	5487	X	4452	-0-	-1035	-0-	250	1	4057	2	Y	132	59	1			173
							145	9									
01	5487	X	3519	-0-	-1968	-0-	178	1	3223	2	Y	107	198	1			82
							118	9									
02	4480	X	30	-0-	-4450	-0-	2	1	27	2	Y	1	82	1			1
							1	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1250	-0-	-362	-0-	108	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1083	-0-	-317	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	522	-0-	-1152	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1014	-0-	-606	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 2 RRCID -> 207403 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6523 - 6644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

12	682	N	649	-0-	-33	-0-	56	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	281	-0-	-370	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	440	-0-	-540	-0-	34	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	344	-0-	-307	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	77	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	130	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 3 RRCID -> 210530 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6495 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	2780	-0-	-2118	-0-	227 146	1 9	2407	2	Y	133	138	1			228
01	4836	X	2993	-0-	-1843	-0-	254 59	1 9	2680	2	Y	54					282
02	4368	X	3107	-0-	-1261	-0-	228 140	1 9	2739	2	Y	127					409
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279 112	1 9	3394	2	Y	102					511
04	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	195 32	1 9	2509	2	Y	29	307	1			233
05	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	229 144	1 9	2875	2	Y	131					364

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300, W) 16439 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 262330 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8297 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	1			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

12	2728	X	1916	-0-	-812	-0-	1067	1	849	2	N	-0-					36
01	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	1083	1	1135	2	N	-0-					36
02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	1037	1	1117	2	N	-0-					36
03	2666	X	1496	-0-	-1170	-0-	542	1	954	2	N	-0-					36
04	2190	X	971	-0-	-1219	-0-	430	1	541	2	N	-0-					36
05	2387	X	1610	-0-	-777	-0-	635	1	975	2	N	-0-					36

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

12	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	1128	1	896	2	N	-0-					46
01	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	1041	1	1090	2	N	-0-					46
02	1904	X	1815	-0-	-89	-0-	874	1	941	2	N	-0-					46
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	738	1	1297	2	N	-0-					46
04	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	867	1	1089	2	N	-0-					46
05	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	779	1	1197	2	N	-0-					46

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	274	1	1579	2	N	-0-					53
01	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	298	1	1761	2	N	-0-					53
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	298	1	1673	2	N	-0-					53
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	399	1	1867	2	N	-0-					53
04	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	380	1	1660	2	N	-0-					53
05	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	355	1	1643	2	N	-0-					53

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	584	1	3373	2	N	-0-					61
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	571	1	3374	2	N	-0-					61
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	523	1	2933	2	N	-0-					61
03	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	660	1	3088	2	N	-0-					61
04	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	587	1	2565	2	N	-0-					61
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	715	1	3307	2	N	-0-					61

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	527	-0-	-93	-0-	78	1	449	2	N	-0-					48
01	589	X	515	-0-	-74	-0-	75	1	440	2	N	-0-					48
02	532	X	511	-0-	-21	-0-	77	1	434	2	N	-0-					48
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	113	1	529	2	N	-0-					48
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-					48
*05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	110	1	507	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	462	1	2669	2	N	-0-					17
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	434	1	2563	2	N	-0-					17
02	3220	X	2814	-0-	-406	-0-	426	1	2388	2	N	-0-					17
03	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	569	1	2665	2	N	-0-					17
04	3450	X	2855	-0-	-595	-0-	532	1	2323	2	N	-0-					17
05	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	428	1	1983	2	N	-0-					17

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	165 1		952 2		N	-0-					50
01	1271	X	1024	-0-	-247	-0-	148 1		876 2		N	-0-					50
02	1176	X	1033	-0-	-143	-0-	156 1		877 2		N	-0-					50
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	232 1		1087 2		N	-0-					50
04	1260	X	1181	-0-	-79	-0-	220 1		961 2		N	-0-					50
05	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	181 1		839 2		N	-0-					50

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1106	-0-	-196	-0-	376 1 12 9		718 2		N	11					48
01	1302	X	1019	-0-	-283	-0-	368 1 10 9		641 2		N	9					57
02	1176	X	762	-0-	-414	-0-	281 1 3 9		478 2		N	3					60
03	1116	X	818	-0-	-298	-0-	102 1		716 2		N	-0-					60
04	1080	X	833	-0-	-247	-0-	311 1 24 9		498 2		N	22					82
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	241 1 2 9		499 2		N	2	42	1			42

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	613 1 24 9		1932 2		N	22					102
01	3596	X	2339	-0-	-1257	-0-	615 1 15 9		1709 2		N	14					116
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	503 1 11 9		2398 2		N	10					126
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	571 1		2626 2		N	-0-					126
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	492 1 39 9		2607 2		N	35					161
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	552 1 19 9		3208 2		N	17	154	1			24

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	608	1	1163	2	N	-0-					16
01	1829	X	1700	-0-	-129	-0-	620	1	1080	2	N	-0-					16
02	1652	X	518	-0-	-1134	-0-	192	1	326	2	N	-0-					16
03	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	154	1	1081	2	N	-0-					16
04	1740	X	1429	-0-	-311	-0-	549	1	880	2	N	-0-					16
05	1767	X	1121	-0-	-646	-0-	365	1	756	2	N	-0-					16

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	329	-0-	-260	-0-	49	1	280	2	N	-0-					177
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	56	1	329	2	N	-0-					177
02	392	X	158	-0-	-234	-0-	24	1	134	2	N	-0-					177
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	N	-0-					177
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					177
*05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	234	1	1083	2	N	-0-					177

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	179	1	1036	2	Y	-0-					77
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	181	1	1072	2	Y	8					85
							9	9									
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	156	1	876	2	Y	-0-					85
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	211	1	990	2	Y	-0-					85
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	226	1	988	2	Y	-0-					85
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	183	1	849	2	Y	-0-					85

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	275	2	N	-0-					23
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					23
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					23
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	38	1	177	2	N	-0-					23
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	37	1	163	2	N	-0-					23
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	998	-0-	-242	-0-	147	1	851	2	N	-0-					114
01	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	146	1	860	2	N	-0-					114
02	1036	X	898	-0-	-138	-0-	136	1	762	2	N	-0-					114
03	1116	X	419	-0-	-697	-0-	74	1	345	2	N	-0-					114
04	1050	X	419	-0-	-631	-0-	78	1	341	2	N	-0-					114
05	992	X	472	-0-	-520	-0-	84	1	388	2	N	-0-					114

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	201	1	1160	2	N	-0-					53
01	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	217	1	1281	2	N	-0-					53
02	1652	X	1392	-0-	-260	-0-	211	1	1181	2	N	-0-					53
03	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	288	1	1348	2	N	-0-					53
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	278	1	1213	2	N	-0-					53
05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	262	1	1212	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	283	1	1635	2	Y	34					85
							37	9									
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	334	1	1970	2	Y	-0-					85
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	188	1	1056	2	Y	-0-					85
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	194	1	909	2	Y	-0-					85
04	2220	X	898	-0-	-1322	-0-	167	1	731	2	Y	-0-					85
05	2294	X	761	-0-	-1533	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					85

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	259	1	1497	2	N	-0-					84
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	252	1	1490	2	N	-0-					84
02	1624	X	1581	-0-	-43	-0-	239	1	1342	2	N	-0-					84
03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	284	1	1329	2	N	-0-					84
04	1740	X	1337	-0-	-403	-0-	249	1	1088	2	N	-0-					84
05	1767	X	1581	-0-	-186	-0-	281	1	1300	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

12	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	563	1	3253	2	N	-0-					53
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	552	1	3263	2	N	-0-					53
02	4116	X	3541	-0-	-575	-0-	529	1	2966	2	N	42					95
							46	9									
03	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	701	1	3279	2	N	-0-					95
04	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	684	1	2988	2	N	-0-					95
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	709	1	3279	2	N	-0-					95

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

12	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	239	1	1377	2	N	-0-					107
01	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	190	1	1124	2	N	-0-					107
02	1792	X	1135	-0-	-657	-0-	172	1	963	2	N	-0-					107
03	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	229	1	1072	2	N	-0-					107
04	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	228	1	998	2	N	-0-					107
05	1612	X	699	-0-	-913	-0-	121	1	561	2	N	15					122
							17	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

12	4960	X	4172	-0-	-788	-0-	616	1	3556	2	N	-0-					135
01	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	618	1	3648	2	N	-0-					135
02	4368	X	3878	-0-	-490	-0-	587	1	3291	2	N	-0-					135
03	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	754	1	3529	2	N	-0-					135
04	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	738	1	3225	2	N	20					155
							22	9									
05	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	684	1	3164	2	N	-0-					155

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

12	341 N	266	-0-	-75	-0-	39	1	227	2	Y	-0-					42
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	47	1	277	2	Y	-0-					42
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					42
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	30	1	139	2	Y	-0-					42
04	300 N	130	-0-	-170	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					42
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	35	1	162	2	Y	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

12	465 N	312	-0-	-153	-0-	46	1	266	2	N	-0-					15
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	2	N	-0-					15
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	51	1	289	2	N	-0-					15
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	54	1	251	2	N	-0-					15
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	66	1	288	2	N	-0-					15
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

12	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	143	1	879	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	219	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	223	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	270	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	256	1	923	2	N	-0-					-0-
*05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	272	1	993	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	57 1 2 9	1111	2	N	2	2	1			10
01	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	63 1 1 9	1078	2	N	1					11
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	1122	2	N	1	3	1			9
03	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	69 1 2 9	1166	2	N	2					11
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	63 1 1 9	1045	2	N	1	3	1			9
05	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	70 1 2 9	1123	2	N	2					11

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

12	930	N	742	-0-	-188	-0-	54 1 1 9	687	2	Y	1					38
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	81 1 7 9	707	2	Y	6	12	1			32
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	708	2	Y	1					33
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	91 1 6 9	763	2	Y	5					38
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	74 1 4 9	635	2	Y	4	11	1			31
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	73 1 2 9	708	2	Y	2					33

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	662	2	Y	1					48
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	77 1 8 9	677	2	Y	7	11	1			44
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9	629	2	Y	1					45
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	90 1 4 9	748	2	Y	4					49
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	84 1 6 9	722	2	Y	5	11	1			43
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66 1 15 9	637	2	Y	14					57

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

12	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	158	1	3068	2	N	3	5	1			21
							3	9									
01	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	184	1	3143	2	N	4					25
							4	9									
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	171	1	2884	2	N	3	9	1			19
							3	9									
03	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	178	1	2986	2	N	7					26
							8	9									
04	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	181	1	3030	2	N	4	9	1			21
							4	9									
05	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	182	1	2936	2	N	5					26
							6	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

12	248	N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	2	N	-0-					5
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	2	N	-0-					5
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					5
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109 10	1 9	1384	2	Y	9					85
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	164 22	1 9	1435	2	Y	20	25	1			80
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	148 8	1 9	1290	2	Y	7					87
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	165 14	1 9	1379	2	Y	13					100
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	1331	2	Y	28	60	1			68
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	129 6	1 9	1253	2	Y	5					73

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	156	1	1975	2	Y	8					84
							9	9									
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	252	1	2205	2	Y	27	35	1			76
							30	9									
02	1960	X	1717	-0-	-243	-0-	175	1	1524	2	Y	16					92
							18	9									
03	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	170	1	1417	2	Y	9					101
							10	9									
04	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	194	1	1802	2	Y	9	25	1			85
							10	9									
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	198	1	1920	2	Y	8					93
							9	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					10
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	10	1	35	2	N	-0-					10
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					10
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
*05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	N	-0-					-0-
01	186	X	93	-0-	-93	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
02	168	X	116	-0-	-52	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

12	527	N	449	-0-	-78	-0-	33	1	415	2	Y	1					5
							1	9									
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	47	1	413	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	43	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	2					4
							2	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
01	93	X	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					15
02	84	X	13	-0-	-71	-0-	1	1	12	2	N	-0-					15
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	59	1	744	2	Y	2					10
							2	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	78	1	674	2	Y	1					3
							1	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	807	2	Y	5					8
							6	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	69	1	667	2	Y	2					3
							2	9									

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

12	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	376	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2044	-0-	-1087	-0-	331	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1908	-0-	-920	-0-	340	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	367	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	374	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	373	1	1391	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

12	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	212	1	2687	2	Y	6					150
							7	9									
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	334	1	2924	2	Y	32	49	1			133
							35	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	301	1	2618	2	Y	4					137
							4	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	346	1	2888	2	Y	18					155
							20	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	331	1	2867	2	Y	19	44	1			130
							21	9									
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282	1	2736	2	Y	64	166	1			28
							70	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

12	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	1314	1	1045	2	N	-0-					68
01	2542	X	2508	-0-	-34	-0-	1225	1	1283	2	N	-0-					68
02	2268	X	2147	-0-	-121	-0-	1034	1	1113	2	N	-0-					68
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	911	1	1601	2	N	-0-					68
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	1038	1	1305	2	N	-0-					68
05	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	976	1	1500	2	N	-0-					68

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	51	1			47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	46	1			45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

12	32374	X	11793	-0-	-20581	-0-	478	1	11315	2	Y	-0-					-0-
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	379	1	8865	2	Y	-0-					-0-
02	11116	X	9303	-0-	-1813	-0-	383	1	8920	2	Y	-0-					-0-
03	12307	X	7390	-0-	-4917	-0-	301	1	7089	2	Y	-0-					-0-
*04	11910	X	8979	-0-	-2931	-0-	363	1	8616	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	8937	-0-	-2843	-0-	378	1	8559	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	2	Y	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

12	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224226 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 7978

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (6035) 16731 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 37 RRCID -> 183974 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 7270 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	241	1	959	2	Y	-0-	17	1			3
01	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	310	1	1209	2	Y	-0-					3
02	1316 N	1071	-0-	-245	-0-	244	1	827	2	Y	-0-					3
03	1209 N	119	-0-	-1090	-0-	35	1	84	2	Y	-0-					3
04	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	270	1	927	2	Y	-0-					3
*05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	346	1	998	2	Y	-0-					3

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1163	2	30	9	N	27					27
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

12	1049 N	942	-0-	-107	B	-0-	465	1	477	2	N	-0-				-0-
01	1112 N	699	-0-	-413	B	-0-	465	1	234	2	N	-0-				-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	420	1	495	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	465	1	579	2	N	-0-				-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	450	1	477	2	N	-0-				-0-
05	1023 N	601	-0-	-422	B	-0-	465	1	136	2	N	-0-				-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	60	1	1	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	26	26	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	27	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	-0-	-0-	-57 B	-0-					Y	30	29	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	30	29	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25	26	1			5

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 100045 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 4251 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P&A 01-22-13																	

CARTER EXPLORATION COMPANY 136850
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	1843	-0-	1843	16716	1157	1	686	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	936	-0-	936	17652	811	1	125	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	394	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	403	1	631	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	364	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	403	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	390	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	403	1	739	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-C RRCID -> 175755 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-T RRCID -> 175882 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 180218 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7904 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 134 RRCID -> 182956 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2896 - 2902

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 135 RRCID -> 184531 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 3132 - 3153

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.O. WELL #: 134 RRCID -> 189948 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2839 - 2854

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

12	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	79	3	547	9	N	497	417	1		95
01	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	72	3	451	9	N	410	407	1		98
02	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	290	3	408	9	N	371	357	1		112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	496	3	781	9	N	710	726	1		96
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	374	3	619	9	N	563	525	1		134
*05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	82	3	729	9	N	663	661	1		136

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

12	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	642	1	1471	2	N	3					228
							3	9									
01	2015	X	1379	-0-	-636	-0-	635	1	744	2	N	-0-					228
02	1820	X	1692	-0-	-128	-0-	577	1	1113	2	N	2					230
							2	9									
03	2108	X	2048	-0-	-60	-0-	642	1	1406	2	N	-0-					230
04	2040	X	1895	-0-	-145	-0-	621	1	1274	2	N	-0-					230
05	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	492	1	1589	2	N	-0-					230

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

12	217	X	128	-0-	-89	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-
01	217	X	121	-0-	-96	-0-	29	1	92	2	N	-0-					-0-
02	196	X	128	-0-	-68	-0-	27	1	101	2	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	68	1	208	2	N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	75	1	206	2	N	-0-					-0-
*05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

12	155	X	59	-0-	-96	-0-	15	1	44	2	N	-0-					-0-
01	155	X	24	-0-	-131	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
03	217	X	98	-0-	-119	-0-	24	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	X	102	-0-	-108	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
*05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

12	279	N	239	-0-	-40	-0-	58	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	65	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	46	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	21	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	2	Y	-0-						-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-						-0-
*05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	Y	-0-						-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

12	T. A.		93	-0-	93	1589	93	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		89	-0-	89	1678	89	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		78	-0-	78	1756	78	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		114	-0-	114	1870	114	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		118	-0-	118	1988	118	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	2108	120	2			N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		97	-0-	97	1579	97	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		122	-0-	122	1701	122	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		118	-0-	118	1819	118	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		114	-0-	114	1933	114	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	98	-0-	98	2031	98	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	112	-0-	112	2143	112	2			N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
05	434	N	96	-0-	-338	-0-	25	1	71	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	516	1	8486	2	Y	-0-					28
01	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	823	1	13590	2	Y	-0-					28
*02	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	648	1	10106	2	Y	-0-	18	7			10
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	957	1	16201	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	3461	1	58180	2	Y	310	155	0			165
							341	9									
*05	33244	X	33244	-0-	-0-	-0-	1914	1	31280	2	Y	45	150	0			60
							50	9									

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1765	2	Y	2					3
							2	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	145	1	2400	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	72	1	1119	2	Y	-0-					3
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	110	1	1860	2	Y	1					4
							1	9									
04	2460	N	1320	-0-	-1140	-0-	74	1	1244	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	Y	-0-	2	5			2

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 9430

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

12	93	X	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	X	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
02	84	X	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	93	X	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5936	-0-	-884	-0-	340	1	5596	2	Y	-0-					1
01	6820	X	6131	-0-	-689	-0-	350	1	5781	2	Y	-0-					1
02	6020	X	5329	-0-	-691	-0-	321	1	5008	2	Y	-0-					1
03	6417	X	6078	-0-	-339	-0-	339	1	5739	2	Y	-0-					1
04	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	304	1	5108	2	Y	-0-					1
05	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	224	1	3657	2	Y	4					5
							4	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

12	1209	N	651	-0-	-558	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	67	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	298	1	4905	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
01	4030	X	1486	-0-	-2544	-0-	85	1	1398	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3640	X	997	-0-	-2643	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	1077	-0-	-4131	-0-	60	1	1014	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5040	X	969	-0-	-4071	-0-	54	1	914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	5208	X	841	-0-	-4367	-0-	48	1	786	2	Y	6					6
							7	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

12	4216	X	2827	-0-	-1389	-0-	162	1	2665	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	193	1	3185	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3329	-0-	-199	-0-	201	1	3128	2	Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	223	1	3767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	212	1	3556	2	Y	-0-					-0-
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	227	1	3709	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	626	1	10302	2	Y	-0-					
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	608	1	10031	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
02	9408	X	8924	-0-	-484	-0-	538	1	8386	2	Y	-0-					1
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	625	1	10582	2	Y	-0-					1
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	497	1	8352	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	665	1	10862	2	Y	3					4
							3	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	372	1	2884	2	Y	-0-					1
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	271	1	1728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	267	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	235	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1878	-0-	-1272	-0-	261	1	1615	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3255	X	1674	-0-	-1581	-0-	264	1	1406	2	Y	4					4
							4	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	246	1	4043	2	Y	-0-					2
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	175	1	2889	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2219	-0-	-2059	-0-	124	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1620	-0-	-2520	-0-	91	1	1528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	4278	X	2442	-0-	-1836	-0-	141	1	2297	2	Y	4					4
							4	9									

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1288	-0-	-696	-0-	74	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	X	1396	-0-	-592	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	222	-0-	-1908	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1148	-0-	-1053	-0-	66	1	1079	2	Y	3					3
							3	9									

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	4					4
							4	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

12	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	273	1	4483	2	Y	-0-					4
01	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	260	1	4297	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	4844	X	4493	-0-	-351	-0-	271	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	175	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4779	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	257	1	4202	2	Y	5					5
							6	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	141	1	2311	2	Y	2					3
							2	9									
01	2635	N	2377	-0-	-258	-0-	136	1	2241	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-					3
03	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	123	1	2076	2	Y	1					4
							1	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	139	1	2336	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	Y	-0-	2	5			2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	7623	-0-	-3816	-0-	437	1	7186	2	Y	-0-					4
01	9734	X	6304	-0-	-3430	-0-	360	1	5941	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
02	7924	X	2321	-0-	-5603	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	4427	-0-	-3199	-0-	247	1	4179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	452	1	7603	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	442	1	7232	2	Y	7					7
							8	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	268	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	223	1	836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	338	1	2221	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	10423	-0-	7323	7323	752	1	9668	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	3000	N	8375	-0-	5375	12698	668	1	7700	2	Y	6					7
							7	9									
*05	3100	N	7795	-0-	4695	17393	640	1	7155	2	Y	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

12	372	N	362	-0-	-10	-0-	11	1	351	2	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	3462	-0-	-2366	-0-	198	1	3261	2	Y	3					6
							3	9									
01	5797	X	5109	-0-	-688	-0-	292	1	4817	2	Y	-0-					6
*02	5236	X	4702	-0-	-534	-0-	283	1	4419	2	Y	-0-	5	7			1
03	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	279	1	4724	2	Y	8					9
							9	9									
04	4950	X	3499	-0-	-1451	-0-	196	1	3297	2	Y	5	5	0			9
							6	9									
*05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	299	1	4878	2	Y	4					4
							4	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					12
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					12
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-	11	7			1
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	327	2	Y	11					12
							12	9									
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					12

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4672	-0-	-1745	-0-	268	1	4403	2	Y	1					3
							1	9									
01	6417	X	4341	-0-	-2076	-0-	248	1	4092	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	5880	X	5727	-0-	-153	-0-	345	1	5380	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	382	1	6473	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	248	1	4170	2	Y	5					6
							6	9									
*05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	350	1	5713	2	Y	2					8
							2	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	236	1	3886	2	Y	-0-					1
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	181	1	2817	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1316	-0-	-2497	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1762	-0-	-2228	-0-	99	1	1661	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4123	X	1335	-0-	-2788	-0-	77	1	1252	2	Y	5					5
							6	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		354	-0-	354	354	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	Y	1					2
							1	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3643	-0-	843	843	220	1	3423	2	Y	-0-					2
03	2664	N	1821	-0-	-843	-0-	101	1	1718	2	Y	2					4
							2	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

12	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	184	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	174	1	2879	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2977	-0-	-187	-0-	179	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	190	1	3194	2	Y	-0-					-0-
*05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	192	1	3133	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

12	5146	X	3748	-0-	-1398	-0-	215	1	3533	2	Y	-0-					3
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	337	1	5569	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	312	1	5097	2	Y	7					7
							8	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	229	1	3771	2	Y	-0-					1
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3887	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4116	X	3704	-0-	-412	-0-	223	1	3481	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	238	1	4032	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3965	-0-	-445	-0-	222	1	3739	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	227	1	3706	2	Y	8					8
							9	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	566	-0-	-22	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	561	-0-	-369	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	374	-0-	-436	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	1					1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	225	1	3710	2	Y	-0-					1
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	204	1	3366	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3024	X	2668	-0-	-356	-0-	161	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	145	1	2460	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4440	X	2140	-0-	-2300	-0-	119	1	2004	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	3937	X	2068	-0-	-1869	-0-	119	1	1946	2	Y	3					4
							3	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	153	1	2524	2	Y	2					4
							2	9									
01	2914	X	2131	-0-	-783	-0-	122	1	2009	2	Y	-0-					4
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	2	Y	-0-					4
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	240	1	4070	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
04	3000	N	4275	-0-	1275	1275	240	1	4028	2	Y	6	6	0			6
							7	9									
*05	3100	N	6245	-0-	3145	4420	360	1	5884	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	921	2	Y	1					15
							1	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	-0-	14	1			1
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					1
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	55	1	922	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	127	1	2094	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2043	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2072	N	1929	-0-	-143	-0-	116	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	128	1	2173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	123	1	2008	2	Y	1					2
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4045	-0-	-2744	-0-	232	1	3813	2	Y	-0-					4
01	6789	X	5911	-0-	-878	-0-	338	1	5570	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
02	6132	X	3131	-0-	-3001	-0-	189	1	2942	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	259	1	4384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	353	1	5925	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	245	1	4007	2	Y	3					3
							3	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	186	1	3059	2	Y	4	12	1			15
							4	9									
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
*02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-	13	7			1
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	317	1	5373	2	Y	9	8	0	1	8	1
							10	9									
*04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	423	1	7106	2	Y	24	8	0			17
							26	9									
*05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	363	1	5927	2	Y	1					16
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1464	-0-	-737	-0-	84	1	1378	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	107	1	1767	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1988	X	1177	-0-	-811	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3000	N	3094	-0-	94	94	173	1	2917	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	1817	N	1723	-0-	-94	-0-	99	1	1623	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	91	1	1492	2	Y	2					2
							2	9									
01	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	74	1	1220	2	Y	-0-					2
02	1512	N	1043	-0-	-469	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	80	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	213	-0-	-562	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5062	-0-	1962	1962	282	1	4769	2	Y	10	8	0	1	8	1
							11	9									
04	3000	N	3771	-0-	771	2733	211	1	3553	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
*05	3100	N	1722	-0-	-1378	1355	99	1	1622	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					6
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	35	1	579	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4864	-0-	-158	-0-	278	1	4579	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
01	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	272	1	4486	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	4396	X	4314	-0-	-82	-0-	260	1	4054	2	Y	-0-					1
03	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	263	1	4441	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	4680	X	4592	-0-	-88	-0-	257	1	4331	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	267	1	4358	2	Y	2					4
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	816	2	Y	1					8
							1	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-	6	1			2
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1	785	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	512	-0-	-356	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					2
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	4					6
							4	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-	5	7			1
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

12	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	204	1	3350	2	Y	-0-					4
01	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	201	1	3325	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
02	3752	X	3488	-0-	-264	-0-	210	1	3278	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	206	1	3490	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	198	1	3334	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	220	1	3598	2	Y	2					3
							2	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

12	620	X	599	-0-	-21	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	439	-0-	-181	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	582	-0-	-131	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
*05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	3					3
							3	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3223	-0-	-683	-0-	185	1	3038	2	Y	-0-					1
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	235	1	3882	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	202	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	280	1	4741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	177	1	2974	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
05	4123	X	2817	-0-	-1306	-0-	162	1	2649	2	Y	5					11
							6	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	535	-0-	-209	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	447	-0-	-297	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
*05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	3					3
							3	9									

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	803	2	Y	1					1
							1	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	Y	-0-					1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1					2
							1	9									
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	86	1	1451	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		48	-0-	48	102	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	5684	-0-	-4174	-0-	326	1	5358	2	Y	-0-					8
01	11284	X	3577	-0-	-7707	-0-	204	1	3371	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
02	10192	X	7484	-0-	-2708	-0-	451	1	7033	2	Y	-0-					1
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	690	1	11674	2	Y	-0-					1
*04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	646	1	10863	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	469	1	7663	2	Y	21					22
							23	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	452	-0-	452	452	27	1	425	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	245	-0-	245	697	14	1	230	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	SWR	10	596	-0-	596	1293	32	1	533	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	58	-0-	-128	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
01	186	X	91	-0-	-95	-0-	20	1	71	2	N	-0-					-0-
02	168	X	126	-0-	-42	-0-	27	1	99	2	N	-0-					-0-
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	X	67	-0-	-53	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

12	4805	X	3943	-0-	-862	-0-	226	1	3717	2	Y	-0-					4
01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	232	1	3836	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
*02	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	237	1	3689	2	Y	-0-	2	7			-0-
03	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	250	1	4229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	210	1	3528	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	4123	X	1402	-0-	-2721	-0-	81	1	1318	2	Y	3					4
							3	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	106	1	1751	2	Y	-0-					2
01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	103	1	1701	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1652	N	1604	-0-	-48	-0-	97	1	1505	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	100	1	1701	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	95	1	1592	2	Y	-0-					1
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1667	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

12	465	N	430	-0-	-35	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	109	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	X	709	-0-	-581	-0-	40	1	668	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1333	X	261	-0-	-1072	-0-	15	1	242	2	Y	4					4
							4	9									

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	2774	-0-	2774	2774	154	1	2611	2	N	8		8	0			-0-
						9	9										
*04	SWR 10	2489	-0-	2489	5263	139	1	2346	2	N	4		3	0			7
						4	9										
*05	SWR 10	2503	-0-	2503	7766	144	1	2357	2	N	2						9
						2	9										

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20305	X	17819	-0-	-2486	-0-	1021	1	16798	2	N	-0-					-0-
01	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	1165	1	19231	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	13968	-0-	-5380	-0-	842	1	13126	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17872	-0-	-3549	-0-	997	1	16875	2	N	-0-					-0-
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1012	1	17015	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	14158	-0-	-2489	-0-	815	1	13328	2	N	14					14
							15	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	166	1	2730	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	188	1	3099	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	2912	X	2401	-0-	-511	-0-	145	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	166	1	2804	2	Y	8	7	0	1	8	-0-
							9	9									
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	156	1	2622	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	166	1	2717	2	Y	2					3
							2	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

12	341	N	312	-0-	-29	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

12	3100	N	316	-0-	-2784	1092	92	1	224	2	Y	-0-					10
01	1388	N	296	-0-	-1092	-0-	71	1	225	2	Y	-0-					10
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					10
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					10
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					10
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

12	3060	N	687	-0-	-2373	-0-	200	1	487	2	Y	-0-					43
01	837	N	413	-0-	-424	-0-	100	1	313	2	Y	-0-					43
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					43
03	682	N	166	-0-	-516	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					43
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	45	1	241	2	Y	-0-					43
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	115	1	375	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

12	14B2 EXT		1272	-0-	1272	1272	371	1	901	2	N	-0-					22
01	14B2 EXT		650	-0-	650	1922	157	1	493	2	N	-0-					22
02	14B2 EXT		907	-0-	907	2829	15	1	892	2	N	-0-					22
03	3575	X	746	-0-	-2829	-0-	47	1	699	2	N	-0-					22
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	2	N	-0-					22
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	201	1	659	2	N	-0-					22

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2146	-0-	2146	2146	626	1	1520	2	N	-0-					47
01	14B DENY		1472	-0-	1472	3618	355	1	1117	2	N	-0-					47
02	14B DENY		1687	-0-	1687	5305	27	1	1660	2	N	-0-					47
03	6682	X	1377	-0-	-5305	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					47
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	2	N	-0-					47
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

12	186	X	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					5
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	5	7			-0-
*05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	432	1	335	2	N	-0-					-0-
01	558	X	283	-0-	-275	-0-	210	1	73	2	N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					88
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

12	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	14					14
							15	9									

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

12	5518	X	4244	-0-	-1274	-0-	243	1	3999	2	Y	2					68
							2	9									
01	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	240	1	3959	2	Y	12	80	1			-0-
							13	9									
02	4144	X	3937	-0-	-207	-0-	237	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	184	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	238	1	4001	2	Y	35					35
							39	9									
05	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	243	1	3976	2	Y	-0-					35

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

12	1891	X	1178	-0-	-713	-0-	67	1	1110	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
01	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	82	1	1349	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1456	N	1353	-0-	-103	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	62	1	1047	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	N	5					5
							6	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

12	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	222	1	3659	2	Y	-0-					1
01	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	213	1	3518	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	208	1	3248	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	202	1	3422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	202	1	3389	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	204	1	3327	2	Y	13					13
							14	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	56	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	61	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	32	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	40	1	677	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

12	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	2					2
							2	9									

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

12	2821	X	1967	-0-	-854	-0-	113	1	1854	2	Y	-0-					2
01	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	109	1	1790	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2156	X	1619	-0-	-537	-0-	97	1	1521	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					1
*04	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-					1
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	1					2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	215	1	3531	2	Y	4	7	1		1
						4	9								
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	241	1	3972	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
02	2912 X	2745	-0-	-167	-0-	165	1	2580	2	Y	-0-				1
03	3751 X	3582	-0-	-169	-0-	199	1	3374	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
04	3960 X	2983	-0-	-977	-0-	167	1	2813	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
05	4092 X	3489	-0-	-603	-0-	201	1	3286	2	Y	2				3
						2	9								

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	49	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	811	-0-	-181	-0-	46	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	48	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	58	1	955	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	37	1	605	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	917	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	253	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	97	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	172	1	2889	2	N	-0-					-0-
*05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2					2
							2	9									

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	262	1	4307	2	N	-0-					2
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	262	1	4330	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	254	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	262	1	4426	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	258	1	4336	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	274	1	4481	2	N	4					4
							4	9									

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	152	1	1156	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	120	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	1033	-0-	-171	-0-	139	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	102	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	981	-0-	-309	-0-	89	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	232	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1571	-0-	-568	-0-	160	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1073	-0-	-859	-0-	145	1	928	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	152	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1451	-0-	-564	-0-	134	1	1317	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	871	-0-	-245	-0-	101	1	770	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	688	-0-	-428	-0-	70	1	618	2	N	-0-					-0-
02	672	X	362	-0-	-310	-0-	49	1	313	2	N	-0-					-0-
03	868	X	852	-0-	-16	-0-	72	1	780	2	N	-0-					-0-
04	840	X	720	-0-	-120	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
*05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3577	-0-	-949	-0-	415	1	3162	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	392	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	476	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	335	1	3615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	332	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	321	1	3151	2	N	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1815	-0-	-262	-0-	211	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	209	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	258	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	188	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-					-0-
*05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	198	1	1950	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	544	-0-	-603	-0-	544	2			N	-0-					66
01	1147	X	1115	-0-	-32	-0-	1111	2	4	9	N	4					70
02	1036	X	996	-0-	-40	-0-	989	2	7	9	N	6	60	1			16
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-					16
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					16
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					16

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					23
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					23
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					23
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					23
04	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			Y	-0-					23
05	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					23

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					52
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					52
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					52
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					52
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					52
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					52

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	1238	1	6674	2	Y	-0-					39
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1204	1	6951	2	Y	-0-					39
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1232	1	6189	2	Y	-0-					39
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	950	1	6339	2	Y	-0-					39
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1112	1	8082	2	Y	-0-					39
*05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1044	1	7622	2	Y	-0-					39

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

12	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	250	1	4040	2	Y	-0-					4
01	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	223	1	3834	2	Y	-0-					4
02	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	199	1	3521	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	285	1	3824	2	Y	-0-					4
04	4470	X	3463	-0-	-1007	-0-	267	1	3196	2	Y	-0-					4
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	273	1	4052	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	2144	2	Y	3	3	1			2
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	123	1	2467	2	Y	-0-					2
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1636	2	Y	3	4	1			1
03	2201	N	1578	-0-	-623	-0-	75	1	1503	2	Y	-0-					1
04	2520	X	1382	-0-	-1138	-0-	65	1	1317	2	Y	-0-					1
05	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

*06	1110	X	342	-0-	-768	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	1023	X	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*08	1023	X	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*09	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*11	870	X	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*12	930	X	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	924	X	625	-0-	-299	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*04	810	X	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	776	-0-	-650	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4700	-0-	1600	1600	262	1	4437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2773	N	1173	-0-	-1600	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	194	1	3196	2	Y	1					1
							1	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	210	1	3464	2	Y	20					21
							22	9									
*02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	297	1	4627	2	Y	33	21	0	20	7	13
							36	9									
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	216	1	3639	2	Y	-0-					13
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	233	1	3811	2	Y	-0-	13	7			-0-

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

12	3348	X	2784	-0-	-564	-0-	160	1	2624	2	Y	-0-					1
01	2728	X	1532	-0-	-1196	-0-	87	1	1444	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	97	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1741	-0-	-959	-0-	98	1	1641	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	149	1	2430	2	Y	4					4
							4	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

12	1147	X	104	-0-	-1043	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	32	-0-	-309	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	112	X	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	1029	-0-	-63	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	598	-0-	-611	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	469	-0-	-791	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	548	-0-	-754	-0-	31	1	514	2	Y	3					3
							3	9									

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8675	-0-	-1152	-0-	497	1	8178	2	Y	-0-					3
01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	689	1	11379	2	Y	-0-					3
02	8904	X	8815	-0-	-89	-0-	531	1	8284	2	Y	-0-					3
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	585	1	9901	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	538	1	9047	2	Y	76	70	0			10
							84	9									
*05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	496	1	8113	2	Y	10					20
							11	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2688	-0-	-1063	-0-	154	1	2534	2	Y	-0-					24
01	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	179	1	2946	2	Y	2	26	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	2711	-0-	-537	-0-	163	1	2548	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	161	1	2731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	155	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	156	1	2551	2	Y	16					16
							18	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	943	-0-	-80	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	815	-0-	-81	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

12	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1400	2	Y	1					2
							1	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3073	-0-	273	273	185	1	2888	2	Y	-0-					2
03	2548	N	2275	-0-	-273	-0-	127	1	2145	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
*05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	Y	1					5
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	340	1	5585	2	Y	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	338	1	5573	2	Y	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	317	1	4949	2	Y	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	321	1	5433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5730	X	5267	-0-	-463	-0-	296	1	4971	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	327	1	5352	2	Y	9					9
							10	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	292	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	362	1	2673	2	Y	2					2
							2	9									

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	2	Y	-0-					2
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1410	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					1
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	Y	2					3
							2	9									
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-	2	7			1
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	2	Y	1					1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	362	1	5963	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	4830	-0-	-1432	-0-	275	1	4531	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	5656	X	5368	-0-	-288	-0-	323	1	5045	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5697	-0-	-627	-0-	318	1	5376	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
*04	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	299	1	5024	2	Y	4					5
							4	9									
05	6200	X	4998	-0-	-1202	-0-	288	1	4710	2	Y	-0-					5

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	601	-0-	-179	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					2
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	-0-	3	7			1
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

12	6727	X	6675	-0-	-52	-0-	587	1	6088	2	Y	-0-					6
01	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	456	1	5703	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	549	1	5498	2	Y	-0-					1
03	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	513	1	5068	2	Y	-0-					1
*04	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	491	1	4725	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	736	1	8483	2	Y	5					5
							6	9									

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	548	-0-	-488	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	608	-0-	-229	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	415	-0-	-695	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10016 - 10103

12	4960	X	490	-0-	-4470	-0-	28	1	461	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	328	1	5404	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	4480	X	2164	-0-	-2316	-0-	130	1	2034	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	58	1	984	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	90	1	1483	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	92	1	1516	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6629	-0-	3529	3529	369	1	6247	2	Y	12	10	0	1	8	1
							13	9									
04	10480	X	6951	-0-	-3529	-0-	390	1	6553	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
*05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	309	1	5046	2	Y	3					3
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	222	1	3658	2	Y	-0-					4
01	4247	X	3755	-0-	-492	-0-	214	1	3539	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	198	1	3090	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	198	1	3360	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	3930	X	3131	-0-	-799	-0-	176	1	2953	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3875	X	3377	-0-	-498	-0-	194	1	3179	2	Y	4					4
							4	9									

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	196	1	3225	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	197	1	3248	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	192	1	2990	2	Y	-0-					1
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	213	1	3613	2	Y	10	9	0	1	8	1
							11	9									
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	195	1	3275	2	Y	11	3	0			9
							12	9									
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	204	1	3327	2	Y	1					10
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
*05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	3					3
							3	9									

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

12	682	N	647	-0-	-35	-0-	37	1	609	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	36	1	590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	32	1	538	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

12	3100	N	4546	-0-	1446	2789	260	1	4280	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
01	5719	X	2930	-0-	-2789	-0-	167	1	2756	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	213	1	3330	2	Y	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	200	1	3389	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	180	1	3029	2	Y	53	21	0			33
							58	9									
05	4557	X	2730	-0-	-1827	-0-	157	1	2566	2	Y	6					39
							7	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	71	1	1199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

12	310	N	98	-0-	-212	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

12	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	2					2
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	466	1	7673	2	Y	-0-					2
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	448	1	7387	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	328	1	5115	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	1210	1	20474	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
*04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	860	1	14449	2	Y	-0-	1	5			13
05	8153	X	8142	-0-	-11	-0-	469	1	7659	2	Y	13					13
							14	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	475	-0-	-1115	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
*05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	3					3
							3	9									

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	327	1	5385	2	Y	1					16
							1	9									
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	321	1	5296	2	Y	32	3	1			45
							35	9									
02	5152	X	5016	-0-	-136	-0-	301	1	4690	2	Y	23	38	0			30
							25	9									
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	300	1	5085	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
*04	5700	X	5192	-0-	-508	-0-	292	1	4899	2	Y	1	18	0			13
							1	9									
05	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	294	1	4802	2	Y	5					5
							6	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	562	-0-	-3189	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					1
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	324	1	5347	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3388	X	3011	-0-	-377	-0-	181	1	2828	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3751	X	2317	-0-	-1434	-0-	129	1	2187	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	5370	X	497	-0-	-4873	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					1
05	5549	X	344	-0-	-5205	-0-	20	1	320	2	Y	4					5
							4	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

12	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	492	1	8101	2	Y	3					53
							3	9									
01	9331	X	8234	-0-	-1097	-0-	469	1	7743	2	Y	20	56	1			17
							22	9									
02	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	431	1	6718	2	Y	1	16	0			2
							1	9									
03	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	437	1	7405	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	427	1	7180	2	Y	29					38
							32	9									
05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	448	1	7328	2	Y	-0-					35

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

12	7037	X	4210	-0-	-2827	-0-	241	1	3969	2	Y	-0-					2
01	7037	X	4661	-0-	-2376	-0-	262	1	4397	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	4956	X	3435	-0-	-1521	-0-	207	1	3226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	308	1	5211	2	Y	3					4
							3	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	385	1	6471	2	Y	1					5
							1	9									
*05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	314	1	5127	2	Y	-0-					5

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	148	1	2441	2	Y	1					3
							1	9									
01	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	166	1	2733	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2744	X	2664	-0-	-80	-0-	160	1	2502	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	169	1	2861	2	Y	1					2
							1	9									
04	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	134	1	2247	2	Y	-0-					2
05	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	107	1	1757	2	Y	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	298	1	4900	2	Y	-0-					4
01	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	241	1	3980	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	189	1	2952	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	229	1	3884	2	Y	-0-					1
*04	5040	X	4074	-0-	-966	-0-	228	1	3829	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	247	1	4045	2	Y	3					4
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	24	1	396	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	147	1	2480	2	Y	2					2
							2	9									
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	119	1	1997	2	Y	-0-					2
*05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	151	1	2471	2	Y	3					5
							3	9									

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	55	1	901	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

12	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	89	1	1469	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1484	X	1368	-0-	-116	-0-	82	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	81	1	1369	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1620	X	1515	-0-	-105	-0-	85	1	1427	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	93	1	1513	2	Y	2					3
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6779	-0-	-1343	-0-	388	1	6391	2	Y	-0-					2
01	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	402	1	6640	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	6580	X	6553	-0-	-27	-0-	395	1	6154	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	456	1	7720	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	7012	2	Y	1					7
							1	9									
*05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	422	1	6896	2	Y	5					5
							6	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	82	1	1281	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1287	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					1
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		635	-0-	635	635	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		551	-0-	551	1186	33	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		452	-0-	452	1638	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	2418	X	780	-0-	-1638	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
*05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	2					2
							2	9									

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2444	-0-	-2020	-0-	140	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2821	-0-	-713	-0-	161	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2440	-0-	-640	-0-	147	1	2293	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	147	1	2495	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1742	-0-	-1558	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	150	1	2453	2	Y	7					7
							8	9									

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	763	-0-	-570	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	786	-0-	-547	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	721	-0-	-119	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	3					3
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	82	1	1357	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	79	1	1299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	85	1	1438	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1262	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	41	1	673	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	39	1	653	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	95	1	1562	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	92	1	1510	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2244	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	2	Y	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	133	1	2181	2	Y	-0-					1
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	133	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	129	1	2011	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	Y	-0-					1
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2011	2	Y	-0-					1
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
*05	9577	X	9569	-0-	-8	-0-	552	1	9017	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1187	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1450	-0-	-844	-0-	83	1	1367	2	Y	-0-					1
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	120	1	1974	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	215	1	3543	2	Y	-0-					2
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	275	1	4544	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	314	1	4898	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314	1	5309	2	Y	4	1	8			4
							4	9									
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	313	1	5259	2	Y	1					5
							1	9									
*05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	405	1	6613	2	Y	3					3
							3	9									

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	267	1	4389	2	Y	5	11	1			22
							6	9									
01	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	230	1	3803	2	Y	42	63	1			1
							46	9									
02	3976	X	3154	-0-	-822	-0-	190	1	2964	2	Y	-0-					1
03	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	172	1	2919	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4440	X	2045	-0-	-2395	-0-	115	1	1927	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	4588	X	3228	-0-	-1360	-0-	186	1	3039	2	Y	3					4
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

12	806	N	776	-0-	-30	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	1					1
							1	9									

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

12	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	105	1	1734	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

12	11005	X	9218	-0-	-1787	-0-	601	1	8617	2	Y	-0-					15
01	11284	X	10315	-0-	-969	-0-	755	1	9556	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
02	10192	X	8394	-0-	-1798	-0-	690	1	7704	2	Y	-0-					6
03	11284	X	7677	-0-	-3607	-0-	618	1	7053	2	Y	5					11
							6	9									
*04	9990	X	5512	-0-	-4478	-0-	494	1	5017	2	Y	1	3	5			9
							1	9									
05	10323	X	4310	-0-	-6013	-0-	393	1	3911	2	Y	5					14
							6	9									

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

12	8587	X	5732	-0-	-2855	-0-	328	1	5397	2	Y	6	15	1			13
							7	9									
01	7006	X	2275	-0-	-4731	-0-	130	1	2141	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
02	5964	X	2434	-0-	-3530	-0-	147	1	2287	2	Y	-0-					12
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	432	1	7315	2	Y	2	13	0			1
							2	9									
*04	6090	X	5803	-0-	-287	-0-	324	1	5443	2	Y	33	20	0			14
							36	9									
05	5735	X	4208	-0-	-1527	-0-	242	1	3963	2	Y	3					17
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1385	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	50	1	835	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	2	-0-	2		2	2				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14	14	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

12	3720	X	1912	-0-	-1808	-0-	109	1	1801	2	Y	2	5	1			10
							2	9									
01	3224	X	1572	-0-	-1652	-0-	90	1	1479	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	Y	-0-	9	7			1
03	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	117	1	1984	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1780	2	Y	93	82	0			11
							102	9									
05	1922	X	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1539	2	Y	3					14
							3	9									

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

12	18259	X	17619	-0-	-640	-0-	1009	1	16610	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	17580	-0-	-679	-0-	1004	1	16576	2	N	-0-					-0-
02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	1208	1	18843	2	N	-0-					-0-
03	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1017	1	17214	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	11594	-0-	-4516	-0-	651	1	10943	2	N	-0-					-0-
*05	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	990	1	16174	2	N	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

12	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	718	1	11812	2	N	-0-					-0-
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	719	1	11871	2	N	-0-					-0-
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	677	1	10565	2	N	-0-					-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	683	1	11561	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11843	-0-	-307	-0-	665	1	11178	2	N	-0-					-0-
*05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	749	1	12239	2	N	10					10
							11	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	1					1
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					1
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

12	4774	X	4131	-0-	-643	-0-	236	1	3889	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
01	4774	X	3609	-0-	-1165	-0-	206	1	3395	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3892	X	3138	-0-	-754	-0-	189	1	2949	2	Y	-0-					1
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	187	1	3166	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	183	1	3085	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	180	1	2936	2	Y	2					3
							2	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	15572	-0-	-2284	-0-	892	1	14680	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	16832	-0-	-745	-0-	962	1	15870	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	15073	-0-	-747	-0-	908	1	14165	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	903	1	15293	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	12354	-0-	-4086	-0-	694	1	11660	2	N	-0-					-0-
*05	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1011	1	16529	2	N	15					15
							17	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

12	5239	X	2191	-0-	-3048	-0-	126	1	2065	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	1814	-0-	-2991	-0-	104	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	1488	-0-	-2712	-0-	90	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1696	-0-	-2768	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1383	-0-	-1587	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	77	1	1255	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

12	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	128	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	152	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2136	-0-	-406	-0-	119	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1903	-0-	-677	-0-	107	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1737	-0-	-929	-0-	100	1	1635	2	N	2					2
							2	9									

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

12	7192	X	5906	-0-	-1286	-0-	338	1	5568	2	N	-0-					5
01	7037	X	5853	-0-	-1184	-0-	334	1	5516	2	N	3	7	1			1
							3	9									
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	327	1	5100	2	N	-0-					1
03	6014	X	5966	-0-	-48	-0-	333	1	5632	2	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	5760	X	5747	-0-	-13	-0-	322	1	5421	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	317	1	5179	2	N	5					5
							6	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	427	1	7031	2	N	-0-					-0-
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	385	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	345	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	505	1	8555	2	N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	652	1	10961	2	N	-0-					-0-
*05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	613	1	10019	2	N	6					6
							7	9									

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

12	5301	X	4573	-0-	-728	-0-	262	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	247	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3928	-0-	-580	-0-	237	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	236	1	3985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4530	X	3999	-0-	-531	-0-	225	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	215	1	3515	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

12	1023	X	792	-0-	-231	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-
01	961	X	753	-0-	-208	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
02	868	X	592	-0-	-276	-0-	36	1	556	2	N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-
05	806	X	496	-0-	-310	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

12	3844	X	3314	-0-	-530	-0-	190	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	189	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2697	-0-	-495	-0-	163	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	162	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	155	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	160	1	2617	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

12	713	X	704	-0-	-9	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
01	713	X	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	2	N	-0-					-0-
02	672	X	650	-0-	-22	-0-	39	1	611	2	N	-0-					-0-
03	744	X	729	-0-	-15	-0-	41	1	688	2	N	-0-					-0-
04	720	X	597	-0-	-123	-0-	34	1	563	2	N	-0-					-0-
05	713	X	142	-0-	-571	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
*05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					18
01	620	X	502	-0-	-118	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					18
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	108	1	3615	2	Y	-0-					18
03	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	Y	-0-					18
04	2896	N	2860	-0-	-36	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					18
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	118	1	3926	2	Y	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	555	-0-	-127	-0-	20 1	1 9	534	2	N	1					38
01	682	X	491	-0-	-191	-0-	15 1	1 9	475	2	N	1					39
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	11	1	461	2	N	-0-					39
03	620	X	432	-0-	-188	-0-	21	1	411	2	N	-0-					39
04	540	X	451	-0-	-89	-0-	12	1	439	2	N	-0-					39
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					39

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	767	-0-	-132	-0-	28	1	739	2	N	-0-					67
01	868	X	770	-0-	-98	-0-	22	1	736	2	N	11					78
							12	9									
02	784	X	747	-0-	-37	-0-	19	1	728	2	N	-0-	38	1			40
03	868	X	851	-0-	-17	-0-	42	1	806	2	N	3					43
							3	9									
04	780	X	457	-0-	-323	-0-	12	1	439	2	N	5					48
							6	9									
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					48

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	62	1	1589	2	N	3	57	1			35
							3	9									
01	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	46	1	1488	2	N	13					48
							14	9									
02	1764	X	1623	-0-	-141	-0-	37	1	1429	2	N	143	155	1			36
							157	9									
03	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	84	1	1619	2	N	8					44
							9	9									
04	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	41	1	1517	2	N	1					45
							1	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					45

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2707	-0-	-1385	-0-	147	1	2560	2	N	-0-					22
01	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	168	1	3484	2	N	-0-					22
02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	81	1	2183	2	N	-0-					22
03	3565	X	2030	-0-	-1535	-0-	81	1	1949	2	N	-0-					22
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	118	1	3941	2	N	-0-					22
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					22

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	#	1338	-0-	-1235	-0-	413	1	916	3	N	8					129
							9	9									
01	2573	#	642	-0-	-1931	-0-	206	1	436	3	N	-0-					129
02	2324	#	409	-0-	-1915	-0-	195	1	211	3	N	3					132
							3	9									
03	1953	#	49	-0-	-1904	-0-	19	1	27	3	N	3					135
							3	9									
04	1650	#	32	-0-	-1618	-0-	16	1	16	3	N	-0-					135
05	1333	#	74	-0-	-1259	-0-	32	1	42	3	N	-0-					135

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					46
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					46
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			Y	-0-					46
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			Y	-0-					46
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			Y	-0-					46

CHIHUAHUA (6350) //CONT.// 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		7448	-0-	-302	3870	7305	2	143	9	Y	130					155
01	7750		7144	-0-	-606	3264	6981	2	163	9	Y	148	191	1			112
02	6384	N	6983	-0-	599 B	3863	6843	2	140	9	Y	127	190	1			49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3863																	
03	7440	N	7362	-0-	-78 B	3785	7197	2	165	9	Y	150	180	1			19
04	6900	N	7277	-0-	377 B	4162	7148	2	129	9	Y	117					136
05	7660		7265	-0-	-395 B	3767	7140	2	125	9	Y	114	184	1			66

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

12	14B2 EXT		100	-0-	100	747	100	4			N	-0-					65
01	747	R	-0-	-0-	-747	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

12	14B2 EXT		100	-0-	100	853	100	4			N	-0-					81
01	853	R	-0-	-0-	-853	-0-					N	-0-					81
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

12	16151	X	12871	-0-	-3280	-0-	660	1	12090	2	N	110	192	1			108
							121	9									
01	16151	X	10670	-0-	-5481	-0-	660	1	9945	2	N	59					167
							65	9									
02	13776	X	12282	-0-	-1494	-0-	660	1	11556	2	N	60					227
							66	9									
03	13919	X	11854	-0-	-2065	-0-	465	1	11286	2	N	94	188	1			133
							103	9									
04	12750	X	9776	-0-	-2974	-0-	465	1	9259	2	N	47					180
							52	9									
05	13609	X	9513	-0-	-4096	-0-	465	1	8987	2	N	55					235
							61	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

12	16337	X	10316	-0-	-6021	-0-	750	1	9516	2	N	45					87
							50	9									
01	14074	X	8163	-0-	-5911	-0-	750	1	7360	2	N	48					135
							53	9									
02	12376	X	4094	-0-	-8282	-0-	375	1	3658	2	N	55					190
							61	9									
03	13082	X	10518	-0-	-2564	-0-	510	1	9921	2	N	79	187	1			82
							87	9									
04	11460	X	9750	-0-	-1710	-0-	585	1	9068	2	N	88					170
							97	9									
*05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	585	1	10208	2	N	92	184	1			78
							101	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	180	1	1554	2	N	30					227
							33	9									
01	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	180	1	1443	2	N	41	177	1			91
							45	9									
02	1680	X	1640	-0-	-40	-0-	180	1	1436	2	N	22					113
							24	9									
03	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	180	1	1541	2	N	23					136
							25	9									
04	1740	X	1587	-0-	-153	-0-	180	1	1379	2	N	25					161
							28	9									
*05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	180	1	1625	2	N	27					188
							30	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10963	-0-	-1654	-0-	435	1	10379	2	N	135					195
							149	9									
01	12555	X	6445	-0-	-6110	-0-	210	1	6139	2	N	87	185	1			97
							96	9									
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	98					195
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	115	187	1			123
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	37					160
05	10974	X	8948	-0-	-2026	-0-	345	1	8398	2	N	186	184	1			162
							205	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	14249	-0-	-1623	-0-	495	1	13748	2	N	5					72
							6	9									
01	15686	X	14443	-0-	-1243	-0-	495	1	13928	2	N	18					90
							20	9									
02	13468	X	13054	-0-	-414	-0-	495	1	12545	2	N	13					103
							14	9									
03	14322	X	13678	-0-	-644	-0-	435	1	13233	2	N	9					112
							10	9									
04	13980	X	11899	-0-	-2081	-0-	435	1	11362	2	N	93					205
							102	9									
05	14446	X	12766	-0-	-1680	-0-	435	1	12298	2	N	30	182	1			53
							33	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6081	-0-	-460	-0-	360	1	5560	2	N	146	181	1			108
							161	9									
01	6262	X	6185	-0-	-77	-0-	360	1	5689	2	N	124					232
							136	9									
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	360	1	4990	2	N	98	183	1			147
							108	9									
03	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	285	1	5419	2	N	116	181	1			82
							128	9									
04	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	285	1	5136	2	N	101					183
							111	9									
05	6200	X	5181	-0-	-1019	-0-	285	1	4794	2	N	93	183	1			93
							102	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	14549	-0-	-2005	-0-	585	1	13744	2	N	200	181	1			162
							220	9									
01	16120	X	14486	-0-	-1634	-0-	585	1	13681	2	N	200	185	1			177
							220	9									
02	14084	X	12984	-0-	-1100	-0-	585	1	12210	2	N	172	179	1			170
							189	9									
03	14973	X	13976	-0-	-997	-0-	465	1	13300	2	N	192	185	1			177
							211	9									
04	14190	X	13648	-0-	-542	-0-	465	1	12988	2	N	177	184	1			170
							195	9									
05	14539	X	13370	-0-	-1169	-0-	465	1	12719	2	N	169	182	1			157
							186	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	16036	-0-	-2812	-0-	660	1	15376	2	N	-0-					84
01	18135	X	15677	-0-	-2458	-0-	660	1	15017	2	N	-0-					84
02	15624	X	14088	-0-	-1536	-0-	660	1	13428	2	N	-0-					84
03	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	585	1	16478	2	N	-0-					84
04	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	585	1	16725	2	N	-0-					84
*05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	585	1	16082	2	N	-0-					84

PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	921	-0-	-939	-0-	135	1	756	2	N	27					78
							30	9									
01	1767	X	1426	-0-	-341	-0-	135	1	1256	2	N	32					110
							35	9									
02	1596	X	1287	-0-	-309	-0-	135	1	1121	2	N	28					138
							31	9									
03	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	135	1	1226	2	N	32					170
							35	9									
04	1620	X	1340	-0-	-280	-0-	135	1	1175	2	N	27					197
							30	9									
05	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	135	1	1060	2	N	21	180	1			38
							23	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8754	-0-	-1166	-0-	480	1	8077	2	N	179	188	1			84
							197	9									
01	9920	X	8696	-0-	-1224	-0-	480	1	8059	2	N	143					227
							157	9									
02	8960	X	7738	-0-	-1222	-0-	480	1	7119	2	N	126	175	1			178
							139	9									
03	9920	X	8113	-0-	-1807	-0-	345	1	7638	2	N	118	184	1			112
							130	9									
04	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	345	1	7297	2	N	115					227
							127	9									
05	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	345	1	7196	2	N	165	184	1			208
							182	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6130	-0-	-876	-0-	450	1	5568	2	N	102	181	1			73
							112	9									
01	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	450	1	5492	2	N	70					143
							77	9									
02	5936	X	5391	-0-	-545	-0-	450	1	4839	2	N	93	186	1			50
							102	9									
03	6293	X	4998	-0-	-1295	-0-	285	1	4656	2	N	52					102
							57	9									
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	285	1	4410	2	N	55					157
							61	9									
05	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	285	1	4349	2	N	61	185	1			33
							67	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

12	8680	X	7216	-0-	-1464	-0-	315	1	6867	2	N	31					225
							34	9									
01	8091	X	6967	-0-	-1124	-0-	315	1	6576	2	N	69	187	1			107
							76	9									
02	7112	X	6048	-0-	-1064	-0-	315	1	5659	2	N	67					174
							74	9									
03	7378	X	6404	-0-	-974	-0-	300	1	5981	2	N	112	187	1			99
							123	9									
04	6990	X	6338	-0-	-652	-0-	300	1	5938	2	N	91					190
							100	9									
05	7223	X	6175	-0-	-1048	-0-	300	1	5769	2	N	96	186	1			100
							106	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

12	15905		15905	-0-	-0-	-0-	450	1	15322	2	N	121	175	1			188
							133	9									
01	31621		31621	-0-	-0-	-0-	450	1	30582	2	N	535	553	1			170
							589	9									
02	24217		24217	-0-	-0-	-0-	450	1	23389	2	N	344	376	1			138
							378	9									
03	21055		21055	-0-	-0-	-0-	150	1	20569	2	N	305	366	1			77
							336	9									
04	15477		15477	-0-	-0-	-0-	150	1	15083	2	N	222	184	1			115
							244	9									
*05	10099		10099	-0-	-0-	-0-	330	1	9629	2	N	127	184	1			58
							140	9									

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1015	3	Y	10					10
							11	9									
01	1488	N	980	-0-	-508	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					10
02	1540	N	870	-0-	-670	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					10
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					10
04	T. A.		1055	-0-	1055	1055	2	1	1053	3	Y	-0-					10
05	T. A.		215	-0-	215	1270	1	1	214	3	Y	-0-					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

12	134881		38177	-0-	-96704	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
01	134881		32717	-0-	-102164	-0-	32717	3			N	-0-					-0-
02	42924	#	24637	-0-	-18287	-0-	24637	3			N	-0-					-0-
03	47523	#	27533	-0-	-19990	-0-	27533	3			N	-0-					-0-
04	45990	X	28830	-0-	-17160	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
05	38192	X	25800	-0-	-12392	-0-	25800	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

12	3565	X	1971	-0-	-1594	-0-	116	1	1853	2	Y	2					13
							2	9									
01	3565	X	2612	-0-	-953	-0-	134	1	2476	2	Y	2					15
							2	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	184	1	3373	2	Y	14	12	1			17
							15	9									
03	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	164	1	2792	2	Y	8					25
							9	9									
04	3900	X	3129	-0-	-771	-0-	179	1	2940	2	Y	9					34
							10	9									
05	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	190	1	2780	2	Y	21					55
							23	9									

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	2	Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1457	-0-	1457	1457	83	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1733	-0-	1733	3190	111	1	1622	2	Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

12	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	201	1	3219	2	Y	41					160
							45	9									
01	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	166	1	3076	2	Y	25					185
							28	9									
02	3836	X	2597	-0-	-1239	-0-	134	1	2459	2	Y	4	149	1			40
							4	9									
03	4247	X	2598	-0-	-1649	-0-	144	1	2451	2	Y	3					43
							3	9									
04	4110	X	2520	-0-	-1590	-0-	144	1	2374	2	Y	2					45
							2	9									
05	3472	X	2331	-0-	-1141	-0-	148	1	2176	2	Y	6					51
							7	9									

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					2
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	42	1	787	2	Y	1					3
							1	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	12	2	1			13
							13	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	Y	17					30
							19	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	2	Y	17					47
							19	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	Y	36					83
							40	9									

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 6154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	457	1	1216	2	Y	-0-					62
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	362	1	894	2	Y	-0-					62
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	233	1	604	2	Y	-0-					62
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	436	1	1236	2	Y	-0-					62
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	463	1	1162	2	Y	-0-					62
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	533	1	1418	2	Y	-0-					62

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3114	-0-	-1040	-0-	851	1	2263	2	Y	-0-					23
01	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	821	1	2028	2	Y	-0-					23
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	821	1	2129	2	Y	-0-					23
03	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	741	1	2101	2	Y	-0-					23
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	825	1	2072	2	Y	-0-					23
05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	828	1	2203	2	Y	93					116
							102	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	Y	-0-					37
							305	3									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	152	2	Y	-0-					37
							383	3									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81	1	182	2	Y	42					79
							879	3	46	9							
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	156	1	30	2	Y	72	70	1			29
							1066	3	79	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	137	1	29	2	Y	-0-					29
							799	3									
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	Y	7					36
							474	3	8	9							

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	169	1	753	2	Y	-0-					25
							1250	3									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	164	1	491	2	Y	-0-					25
							1238	3									
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	115	1	259	2	Y	21					46
							1250	3	23	9							
03	2170	N	1582	-0-	-588	-0-	191	1	36	2	Y	48	41	1			19
							1302	3	53	9							
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	Y	-0-					19
							1273	3									
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	160	1	50	2	Y	4					23
							1911	3	4	9							

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					23
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	37	1	402	2	N	-0-					23
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-					23
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					23
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	55	1	349	2	N	-0-					23
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	708	-0-	-904 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1016	-0-	-552 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	780	-0-	-1080 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	835	-0-	-281 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	629	-0-	-407 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	452	-0-	-974 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	793	-0-	-377 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	480	N	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2860) 18212 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J.M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 250693 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2939 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	952	N	436	-0-	-516	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (3100) 18212 731 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 152467 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3170 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5005	X	1015	-0-	-3990	-0-	111	1	904	2	N	-0-	2	1			-0-
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	N	2					2
							2	9									
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	205	1	1629	2	N	4	3	8			3
							4	9									
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	175	1	2102	2	N	-0-					3
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	144	1	2286	2	N	-0-					3
*05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	N	-0-					3

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	44	1	357	2	N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	34	1	271	2	N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-

PEREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 208612 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7770 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	186	-0-	-403	-0-	51	1	135	2	N	-0-					4
01	806	N	314	-0-	-492	-0-	56	1	258	2	N	-0-					4
02	364	N	112	-0-	-252	-0-	17	1	95	2	N	-0-					4
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	-0-					4
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-					4
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	94	1	535	2	N	-0-					4

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11166	X	3710	-0-	-7456	-0-	406	1	3296	2	N	7	3	1	6	8	2
							8	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	287	1	3465	2	N	3					5
							3	9									
02	3668	X	3094	-0-	-574	-0-	346	1	2745	2	N	3	2	8			6
							3	9									
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	250	1	3008	2	N	-0-					6
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	179	1	2842	2	N	-0-					6
05	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	200	1	3400	2	N	-0-					6

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13722	X	4364	-0-	-9358	-0-	1194	1	3169	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	651	1	3007	2	N	-0-					50
02	4480	X	3469	-0-	-1011	-0-	525	1	2941	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	4960	X	3660	-0-	-1300	-0-	445	1	3209	2	N	5	5	8			50
							6	9									
04	4380	X	3582	-0-	-798	-0-	470	1	3112	2	N	-0-					50
05	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	503	1	2865	2	N	-0-					50

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10257	X	3761	-0-	-6496	-0-	1029	1	2729	2	N	3	3	8			18
							3	9									
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	508	1	2350	2	N	-0-					18
02	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	362	1	2031	2	N	-0-					18
03	3751	X	2868	-0-	-883	-0-	349	1	2518	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	350	1	2315	2	N	-0-					18
05	3751	X	2957	-0-	-794	-0-	442	1	2515	2	N	-0-					18

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	184	1	1495	2	N	7	123	1			14
							8	9									
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	144	1	1735	2	N	8					22
							9	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	203	1	1610	2	N	17					39
							19	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	9	1	8			47
							10	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	101	1	1608	2	N	14					61
							15	9									
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	92	1	1572	2	N	7	1	8			67
							8	9									

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8227	X	2575	-0-	-5652	-0-	282	1	2291	2	N	2	3	1	1	8	3
							2	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	221	1	2668	2	N	2					5
							2	9									
02	2716	X	2462	-0-	-254	-0-	275	1	2183	2	N	4	3	8			6
							4	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	236	1	2839	2	N	6	6	8			6
							7	9									
04	INC G-10		2735	-0-	2735	2735	162	1	2573	2	N	-0-					6
05	INC G-10		2592	-0-	2592	5327	144	1	2448	2	N	-0-					6

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	131	1	1062	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	161	1	1947	2	N	3	1	8			3
							3	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	190	1	1506	2	N	1					4
							1	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	2	N	5	5	8			4
							6	9									
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	117	1	1855	2	N	-0-					4
05	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	70	1	1191	2	N	-0-					4

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	10173	-0-	-2041	-0-	506	1	9667	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	10693	-0-	-1335	-0-	534	1	10159	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	5445	-0-	-5419	-0-	279	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10844	-0-	-564	-0-	610	1	10234	2	N	-0-					-0-
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	695	1	11198	2	N	-0-					-0-
*05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	671	1	10847	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	80	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	91	1	1479	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF. 10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	145	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	145	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	2	N	-0-					-0-
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	155	1	2498	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3504	-0-	404	404	204	1	3300	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2534	-0-	-404	-0-	150	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	115	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	206	1	3405	2	N	-0-					-0-
*05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5542	-0-	-534	-0-	277	1	5265	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	266	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	272	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	321	1	5403	2	N	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	321	1	5156	2	N	-0-					-0-
*05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	335	1	5415	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	121	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	125	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2009	-0-	-623	-0-	103	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	141	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	142	1	2258	2	N	-0-					-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	142	1	2262	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	68	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	13309	-0-	-2780	-0-	663	1	12646	2	N	-0-					-0-
01	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	835	1	15904	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13018	-0-	-1514	-0-	667	1	12351	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	14607	-0-	-1482	-0-	824	1	13783	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14561	-0-	-289	-0-	852	1	13709	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	15075	-0-	-270	-0-	879	1	14196	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	244	1	3723	2	N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	210	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	263	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	238	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	298	1	4917	2	N	-0-					-0-
*05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	225	1	4159	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	208	1	1395	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	190	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	174	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	195	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	194	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	199	1	1336	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34813	X	29894	-0-	-4919	-0-	1491	1	28403	2	N	-0-					-0-
01	34813	X	32063	-0-	-2750	-0-	1599	1	30464	2	N	-0-					-0-
02	31416	X	26285	-0-	-5131	-0-	1344	1	24941	2	N	-0-					-0-
03	31279	X	25574	-0-	-5705	-0-	1442	1	24132	2	N	-0-					-0-
04	31020	X	21353	-0-	-9667	-0-	1251	1	20102	2	N	-0-					-0-
05	32054	X	29255	-0-	-2799	-0-	1705	1	27550	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-
01	713	N	526	-0-	-187	-0-	31	1	495	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1528	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11384	-0-	-1140	-0-	569	1	10815	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12289	-0-	-235	-0-	612	1	11677	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10519	-0-	-793	-0-	537	1	9982	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	608	1	10162	2	N	-0-					-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	613	1	9860	2	N	-0-					-0-
*05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	626	1	10101	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	195	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	198	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	163	1	3017	2	N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	230	1	3697	2	N	-0-					-0-
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	220	1	3547	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4280	-0-	-1207	-0-	225	1	4055	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	3925	-0-	-1562	-0-	205	1	3720	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3231	-0-	-1473	-0-	161	1	3070	2	Y	-0-					-0-
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	252	1	4850	2	Y	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	310	1	5592	2	Y	-0-					-0-
*05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10462	-0-	-822	-0-	549	1	9913	2	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10321	-0-	-963	-0-	540	1	9781	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	10148	-0-	-44	-0-	506	1	9642	2	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10263	-0-	-1021	-0-	508	1	9755	2	Y	-0-					-0-
04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	552	1	9980	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10662	-0-	-560	-0-	567	1	10095	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6270	-0-	-457	-0-	329	1	5941	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6164	-0-	-563	-0-	323	1	5841	2	Y	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	315	1	6022	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	331	1	5988	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6136	-0-	-870	-0-	326	1	5810	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

12	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	164	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	181	1	1315	2	N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	162	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	166	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	161	1	1074	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

12	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	126	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	114	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2328	-0-	-24	-0-	116	1	2212	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2113	-0-	-491	-0-	105	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	95	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	89	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	71	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	75	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	53	1	947	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

12	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	124	1	2239	2	Y	-0-					-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	131	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2088	-0-	-342	-0-	109	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	130	1	2314	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	213	1	4048	2	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	221	1	4198	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	192	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	233	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	N	-0-					-0-
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	233	1	3754	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4332	-0-	-845	-0-	345	1	3987	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	398	1	4001	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4158	-0-	-126	-0-	357	1	3801	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	312	1	3958	2	Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	277	1	4239	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	280	1	4241	2	Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	64	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	72	1	1328	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5382	-0-	-1128	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5610	X	5558	-0-	-52	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3617	-0-	-599	-0-	189	1	3428	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	2940	-0-	-1276	-0-	154	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3683	-0-	-69	-0-	184	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	164	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	204	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	210	1	3730	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2189	-0-	-1438	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2355	-0-	-1241	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	3554	-0-	-2274	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4371	-0-	-713	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3902	-0-	-326	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8223	-0-	-333	-0-	654	1	7569	2	Y	-0-					18
01	8308	X	7616	-0-	-692	-0-	688	1	6928	2	Y	-0-					18
02	7364	X	7272	-0-	-92	-0-	624	1	6648	2	Y	-0-					18
03	8215	X	6923	-0-	-1292	-0-	506	1	6417	2	Y	-0-					18
04	7950	X	6907	-0-	-1043	-0-	423	1	6484	2	Y	-0-					18
05	8215	X	7192	-0-	-1023	-0-	445	1	6747	2	Y	-0-					18

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 169015 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7918 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2034	-0-	-150	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	143	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	142	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9910	-0-	-506	-0-	494	1	9416	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	9773	-0-	-2658	-0-	487	1	9286	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	8300	-0-	-2928	-0-	425	1	7875	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	9315	-0-	-3116	-0-	525	1	8790	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	605	1	9716	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9209	-0-	-711	-0-	537	1	8672	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	696	-0-	-420	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	952	N	722	-0-	-230	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7526	-0-	-100	-0-	462	1	7064	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5474	-0-	-1780	-0-	319	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6191	-0-	-361	-0-	368	1	5823	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5322	-0-	-2211	-0-	320	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	434	1	7182	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7187	-0-	-315	-0-	369	1	6818	2	N	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	864	-0-	-190	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	119	1	2142	2	Y	-0-					-0-
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2167	2	Y	-0-					-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9354	-0-	-845	-0-	466	1	8888	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9729	-0-	-129	-0-	486	1	9243	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7460	-0-	-1444	-0-	381	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9132	-0-	-726	-0-	515	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8506	-0-	-1034	-0-	498	1	8008	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8487	-0-	-1247	-0-	495	1	7992	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7839	-0-	-4	-0-	482	1	7357	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6632	-0-	-1056	-0-	386	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6793	-0-	-151	-0-	404	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6848	-0-	-995	-0-	410	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	421	1	6947	2	N	-0-					-0-
*05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	386	1	7145	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	1026	1	18998	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-			-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

12	7564	X	7169	-0-	-395	-0-	440	1	6729	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	4898	-0-	-2511	-0-	285	1	4613	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	5765	-0-	-927	-0-	342	1	5423	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	4963	-0-	-2446	-0-	298	1	4665	2	N	-0-			-0-
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	416	1	6873	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	321	1	5947	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

12	6417	X	5834	-0-	-583	-0-	291	1	5543	2	N	-0-			-0-
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	338	1	6409	2	N	-0-			-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	308	1	5719	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	370	1	6202	2	N	-0-			-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	393	1	6329	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6270	-0-	-488	-0-	366	1	5904	2	N	-0-			-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 9 RRCID -> 208763 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9776 - 9786

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

12	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	288	1	4403	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	292	1	4748	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	3149	-0-	-1527	-0-	187	1	2962	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	2913	-0-	-2264	-0-	175	1	2738	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	209	1	3448	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	196	1	3619	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

12	11098	X	8558	-0-	-2540	-0-	450	1	8108	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	9688	-0-	-1410	-0-	508	1	9180	2	N	-0-			-0-
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	524	1	9961	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	477	1	9165	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	10132	-0-	-8	-0-	531	1	9601	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	10029	-0-	-449	-0-	534	1	9495	2	N	-0-			-0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	932	1	14220	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	652	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	657	1	10415	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	7472	-0-	-2727	-0-	448	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	984	1	16261	2	N	-0-					-0-
*05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	784	1	14504	2	N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8103	-0-	-670	-0-	498	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	5751	-0-	-2557	-0-	334	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7119	-0-	-189	-0-	423	1	6696	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	5607	-0-	-2484	-0-	336	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7685	-0-	-145	-0-	439	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6754	-0-	-1337	-0-	346	1	6408	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	329	-0-	-539	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
05	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 229855 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9857 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27528	X	24547	-0-	-2981	-0-	884	1	23663	2	N	-0-					-0-
01	26133	X	24519	-0-	-1614	-0-	985	1	23534	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	21990	-0-	-1614	-0-	1010	1	20980	2	N	-0-					-0-
03	24552	X	23729	-0-	-823	-0-	291	1	23438	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	22871	-0-	-889	-0-	84	1	22787	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23218	-0-	-1334	-0-	88	1	23130	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	448	1	8524	2	N	-0-					-0-
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	435	1	8255	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	395	1	7333	2	N	-0-					-0-
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	470	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7900	-0-	-860	-0-	463	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	461	1	7453	2	N	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

12	8587	X	8369	-0-	-218	-0-	418	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	5820	-0-	-2767	-0-	288	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	1042	-0-	-6714	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	3300	-0-	-5070	-0-	186	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6341	-0-	-1759	-0-	370	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3163	-0-	-5207	-0-	185	1	2978	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	238	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	186	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	227	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	277	1	4560	2	N	-0-					-0-
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	218	1	4046	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

12	3689	X	2554	-0-	-1135	-0-	157	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	216	1	3497	2	N	-0-					-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	157	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	149	1	2463	2	N	-0-					-0-
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	194	1	3591	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

12	19158	X	18335	-0-	-823	-0-	915	1	17420	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	18566	-0-	-592	-0-	927	1	17639	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16427	-0-	-877	-0-	840	1	15587	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	17453	-0-	-868	-0-	984	1	16469	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16057	-0-	-1913	-0-	940	1	15117	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	18272	-0-	-297	-0-	1066	1	17206	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

12	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	135	1	2451	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1885	-0-	-1308	-0-	98	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2607	-0-	-81	-0-	130	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	117	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	138	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2461	-0-	-422	-0-	131	1	2330	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

12	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	595	1	15959	2	N	-0-					-0-
01	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	541	1	12970	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8207	-0-	-865	-0-	378	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7844	-0-	-2200	-0-	95	1	7749	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	6812	-0-	-9208	-0-	24	1	6788	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	6267	-0-	-10287	-0-	24	1	6243	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4142	-0-	-725	-0-	207	1	3935	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3266	-0-	-1477	-0-	162	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	229	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	260	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	252	1	4048	2	N	-0-					-0-
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	250	1	4040	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	4896	-0-	-2141	-0-	300	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5458	-0-	-1579	-0-	318	1	5140	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4822	-0-	-1282	-0-	286	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5197	-0-	-1561	-0-	312	1	4885	2	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	323	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	268	1	4952	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	6321	-0-	-2483	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	5288	-0-	-3516	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6622	-0-	-294	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
*05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5975	-0-	-1651	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5388	-0-	-2238	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5908	-0-	-980	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6263	-0-	-278	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

12	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

12	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

12	3689	X	3684	-0-	-5	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3006	-0-	-522	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	2			Y	-0-					3
01	1379	N	1175	-0-	-204	-0-	1175	2			Y	-0-					3
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					3
03	1643	X	1099	-0-	-544	-0-	1099	2			Y	-0-					3
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					3
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					3
12	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	1049	2			Y	-0-					20
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					20
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					20
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	6					26
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					26
05	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			Y	-0-					26
12	6820	X	5183	-0-	-1637	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	5348	-0-	-1472	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5190	-0-	-718	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	Y	1					5
01	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			Y	-0-					5
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					5
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					5
*05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					5
12	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5490	2			Y	-0-					8
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			Y	-0-					8
02	6832	X	4277	-0-	-2555	-0-	4277	2			Y	-0-					8
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	6419	2	4	9	Y	4					12
04	8010	X	6396	-0-	-1614	-0-	6396	2			Y	-0-					12
05	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	6829	2			Y	-0-					12
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			Y	-0-					4
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					4
02	2800	X	1748	-0-	-1052	-0-	1748	2			Y	-0-					4
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					4
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					4
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					4

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	5362	2	1	9	Y	1					4
01	5518	X	5497	-0-	-21	-0-	5497	2			Y	-0-					4
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2			Y	-0-					4
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5117	2			Y	-0-					4
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
05	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					17
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					17
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	290	2			Y	-0-					17
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	346	2	7	9	Y	6					23
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					23
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					23

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11988	-0-	-133	-0-	11988	2			Y	-0-					4
01	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			Y	-0-					4
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			Y	-0-					4
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			Y	-0-					4
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					4
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	10746	2			Y	-0-					4

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	5717	2	1	9	Y	1					5
01	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	2			Y	-0-					5
02	5376	X	4651	-0-	-725	-0-	4651	2			Y	-0-					5
03	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	4336	2			Y	-0-					5
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					5
*05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					5

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					12
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					12
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					12
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4077	2	8	9	Y	7					19
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					19
05	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			Y	-0-					19

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	2	1	9	Y	1			4
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-			4
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-			4
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-			4
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-			4
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-			4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

12	T. A.		2301	-0-	2301	6366	2300	2	1	9	Y	1			4
01	8836	X	2470	-0-	-6366	-0-	2470	2			Y	-0-			4
02	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			Y	-0-			4
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-			4
04	T. A.		2142	-0-	2142	2142	2142	2			Y	-0-			4
05	T. A.		1967	-0-	1967	4109	1967	2			Y	-0-			4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

12	9269	X	7145	-0-	-2124	-0-	7144	2	1	9	Y	1			5
01	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			Y	-0-			5
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-			5
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7265	2	15	9	Y	14			19
04	8070	X	5865	-0-	-2205	-0-	5865	2			Y	-0-			19
05	8339	X	5371	-0-	-2968	-0-	5371	2			Y	-0-			19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

12	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	4006	2			Y	-0-			3
01	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2			Y	-0-			3
02	3752	X	3394	-0-	-358	-0-	3394	2			Y	-0-			3
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			Y	-0-			3
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-			3
05	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			Y	-0-			3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1416	2	1	9	Y	1			3
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-			3
02	1316	N	1011	-0-	-305	-0-	1011	2			Y	-0-			3
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-			3
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			3
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			3

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	187	1	3175	2	Y	-0-			-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	288	1	5836	2	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	219	1	4037	2	Y	-0-			-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	253	1	4073	2	Y	-0-			-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	212	1	3682	2	Y	-0-			-0-
05	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	296	1	3964	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	7474	-0-	-2849	-0-	416	1	7058	2	Y	-0-					-0-
01	12245	X	4941	-0-	-7304	-0-	232	1	4709	2	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10752	-0-	-308	-0-	553	1	10199	2	Y	-0-					-0-
03	12245	X	9581	-0-	-2664	-0-	559	1	9022	2	Y	-0-					-0-
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	570	1	9918	2	Y	-0-					-0-
05	10137	X	5510	-0-	-4627	-0-	383	1	5127	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	218	1	3703	2	Y	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	191	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3527	-0-	-477	-0-	181	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3163	-0-	-1270	-0-	185	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	177	1	3077	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	240	1	3209	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	398	1	1963	2	N	-0-					50
01	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	317	1	1505	2	N	-0-					50
02	2296	X	1700	-0-	-596	-0-	261	1	1439	2	N	-0-					50
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	406	1	3049	2	N	-0-					50
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	447	1	3119	2	N	-0-					50
*05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	513	1	4237	2	N	10					60
							11	9									

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	169	1	2874	2	Y	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	192	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	193	1	3561	2	Y	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	166	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	239	1	4160	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	2250	-0-	-1904	-0-	156	1	2094	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3238	-0-	-1536	-0-	180	1	3058	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	172	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3497	-0-	-675	-0-	180	1	3317	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	188	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	205	1	2750	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	57	1	968	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	49	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	362	-0-	-196	-0-	20	1	342	2	N	-0-					30
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	17	1	351	2	N	-0-					30
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					30
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					30
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					30
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	47	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	65	1	865	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	67	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	72	1	960	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

12	992	N	980	-0-	-12	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	46	1	850	2	N	-0-					-0-
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

12	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	395	1	2206	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2337	-0-	-515	-0-	392	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2265	-0-	-199	-0-	369	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	410	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	387	1	2027	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

12	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	725	1	3575	2	Y	-0-					24
01	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	680	1	3232	2	Y	-0-					24
02	4144	X	3790	-0-	-354	-0-	581	1	3209	2	Y	-0-					24
03	4588	X	3217	-0-	-1371	-0-	378	1	2839	2	Y	-0-					24
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	486	1	3394	2	Y	-0-					24
*05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	450	1	3719	2	Y	-0-					24

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	75	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					10
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					10
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					10
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					19
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					19
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	819	2			N	-0-					19
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					19
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					19
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					19

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

12	3658	X	1698	-0-	-1960	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1885	-0-	-1773	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1344	-0-	-1960	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1466	-0-	-438	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	757	-0-	-1227	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 221161 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8826 - 9044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	991	-0-	-435	-0-	991	2			N	-0-					59
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					59
02	980	N	483	-0-	-497	-0-	483	2			N	-0-					59
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	284	2			N	-0-					59
04	1110	N	145	-0-	-965	-0-	145	2			N	-0-					59
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-					59

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	214	1	2528	2	N	4					12
							4	9									
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	229	1	2648	2	N	-0-					12
02	2660	X	2303	-0-	-357	-0-	191	1	2105	2	N	6					18
							7	9									
03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	208	1	2176	2	N	-0-					18
04	2280	N	1936	-0-	-344	-0-	134	1	1802	2	N	-0-					18
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	N	-0-					18

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1018	1	8316	2	N	13					34
							14	9									
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	908	1	6926	2	N	-0-					34
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	824	1	6083	2	N	17					51
							19	9									
*03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	961	1	6968	2	N	-0-					51
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	907	1	8164	2	N	-0-					51
*05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	833	1	6520	2	N	-0-					51

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5934	2	31	9	N	28					28
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					28
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					28
*03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					28
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					28
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					28

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	N	-0-					2
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					2
02	1148	N	178	-0-	-970	-0-	15	1	163	2	N	-0-					2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	99	1	1337	2	N	-0-					2
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-					2

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					15
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					15
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2492	-0-	-670	-0-	260	1	2232	2	N	-0-					39
01	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	260	1	2187	2	N	-0-					39
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	229	1	2003	2	N	-0-					39
03	2480	X	2216	-0-	-264	-0-	253	1	1963	2	N	-0-					39
04	2400	X	2146	-0-	-254	-0-	228	1	1918	2	N	-0-					39
05	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	238	1	1944	2	N	-0-					39

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3103	-0-	-1237	-0-	242	1	2855	2	N	5					19
							6	9									
01	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	293	1	3393	2	N	-0-					19
02	3416	X	3229	-0-	-187	-0-	268	1	2961	2	N	-0-					19
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	299	1	3119	2	N	-0-					19
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	263	1	3543	2	N	-0-					19
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	326	1	3895	2	N	-0-					19

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			N	-0-					68
01	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					68
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					68
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			N	-0-					68
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2			N	-0-					68
05	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	2			N	-0-					68

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	198	1	1705	2	N	-0-					5
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	173	1	1457	2	N	-0-					5
02	1876	N	1626	-0-	-250	-0-	166	1	1454	2	N	5					10
							6	9									
03	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	164	1	1273	2	N	-0-					10
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	156	1	1314	2	N	-0-					10
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	169	1	1379	2	N	-0-					10

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	267	1	3150	2	N	-0-					2
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	276	1	3196	2	N	-0-					2
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	273	1	3017	2	N	-0-					2
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	310	1	3243	2	N	-0-					2
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	227	1	3057	2	N	-0-					2
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	264	1	3154	2	N	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	N	-0-					48
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	N	-0-					48
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	89	1	774	2	N	-0-					48
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	99	1	766	2	N	-0-					48
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	90	1	756	2	N	-0-					48
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	98	1	801	2	N	-0-					48

FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					69
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					69
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					69
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					69
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					69
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					69

TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	2	N	-0-					-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			Y	-0-					-0-
01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
*02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			Y	-0-					-0-
*03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
*04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	8188	-0-	-120	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5770	-0-	-1360	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6279	-0-	-851	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
*02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
*03	7037	X	6518	-0-	-519	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
*04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
*05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*02	224	N	203	-0-	-21	-0-	195	2	8	9	Y	7					7
*03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			Y	-0-					7
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					8

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	147	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	156	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	222	1	2797	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		2512	-0-	2512	2512	201	1	2311	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2949	-0-	-151	2361	298	1	2651	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

12	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
*02	1316	X	1212	-0-	-104	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
*03	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			Y	-0-					1
01	14601	X	9919	-0-	-4682	-0-	9919	2			Y	-0-					1
*02	13188	X	10139	-0-	-3049	-0-	10139	2			Y	-0-					2
*03	14601	X	9812	-0-	-4789	-0-	9812	2			Y	-0-					2
*04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			Y	-0-					2
*05	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	7750	X	6765	-0-	-985	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
*02	7000	X	5255	-0-	-1745	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		5602	-0-	5602	5602	5602	2			Y	-0-					-0-
*04	9497	X	3895	-0-	-5602	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4126	-0-	-2632	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					1
01	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2			Y	-0-					1
*02	3556	X	2481	-0-	-1075	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
*03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*04	4110	X	2969	-0-	-1141	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

12	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

12	620	X	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*02	560	X	406	-0-	-154	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

12	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	2579	2			Y	-0-					1
01	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	2207	2			Y	-0-					1
*02	2268	X	1960	-0-	-308	-0-	1956	2	4	9	Y	4					6
*03	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
*04	2490	X	1799	-0-	-691	-0-	1799	2			Y	-0-					6
05	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	2			Y	-0-					6

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

12	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	447	-0-	-359	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4188	2	2	9	Y	2					3
01	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3075	2	2	9	Y	2					5
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					5
*03	3906	X	2881	-0-	-1025	-0-	2881	2			Y	-0-					5
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					5
*05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					2
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					2
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					2
*03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					2
*04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4296	2			Y	-0-					2
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	2	2	9	Y	2					4
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4531	2	3	9	Y	3					7
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					7
*03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					7
*04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	2			Y	-0-					7
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					7

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1975	-0-	-970	-0-	1975	2			Y	-0-					1
01	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	1756	2			Y	-0-					1
*02	2324	X	1662	-0-	-662	-0-	1662	2			Y	-0-					2
*03	2294	X	1203	-0-	-1091	-0-	1203	2			Y	-0-					2
*04	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1162	2			Y	-0-					2
05	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7396	2	4	9	Y	4					6
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6269	2	4	9	Y	4					10
*02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					10
*03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			Y	-0-					10
*04	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	5551	2			Y	-0-					10
05	6324	X	5333	-0-	-991	-0-	5333	2			Y	-0-					10

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	79	2	48	9	Y	44					44
*03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					44
*04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					44
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					44

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	2816	2			Y	-0-					2
01	3875	X	2211	-0-	-1664	-0-	2211	2			Y	-0-					2
*02	2240	X	2150	-0-	-90	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*03	2821	X	2438	-0-	-383	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	845	-0-	-488	-0-	845	2			Y	-0-					1
01	1333	X	537	-0-	-796	-0-	537	2			Y	-0-					1
*02	1120	X	512	-0-	-608	-0-	512	2			Y	-0-					2
*03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
*04	810	X	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					2
*05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4425	2	3	9	Y	3					4
01	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	5155	2	3	9	Y	3					7
*02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-					7
*03	5797	X	4014	-0-	-1783	-0-	4014	2			Y	-0-					7
*04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					7
*05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	1471	2			Y	-0-					1
01	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			Y	-0-					1
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3608	2	2	9	Y	2					3
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3597	2	3	9	Y	3					6
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					6
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					6
*04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			Y	-0-					6
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2					8

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3419	2	2	9	Y	2					3
01	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	2915	2	2	9	Y	2					5
*02	2996	X	2283	-0-	-713	-0-	2283	2			Y	-0-					5
*03	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			Y	-0-					5
*04	3300	X	2411	-0-	-889	-0-	2411	2			Y	-0-					5
05	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	1677	2			Y	-0-					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1098	-0-	-1351	-0-	1097	2	1	9	Y	1					2
01	1984	N	707	-0-	-1277	-0-	707	2			Y	-0-					2
*02	1400	N	512	-0-	-888	-0-	512	2			Y	-0-					3
*03	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2			Y	-0-					3
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					3
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	2264	2			Y	-0-					1
01	2697	X	2041	-0-	-656	-0-	2041	2			Y	-0-					1
*02	2296	X	1900	-0-	-396	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					1
01	2697	N	2388	-0-	-309	-0-	2388	2			Y	-0-					1
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5					7
*03	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			Y	-0-					7
*04	2670	X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2			Y	-0-					7
05	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-					7

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6464	2			N	-0-					11
01	6479	X	4939	-0-	-1540	-0-	4939	2			N	-0-					11
*02	5852	X	4268	-0-	-1584	-0-	4268	2			N	-0-					11
*03	6479	X	2217	-0-	-4262	-0-	2217	2			N	-0-					11
*04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					11
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					11

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					1
01	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	2			Y	-0-					1
*02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					2
*03	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			Y	-0-					2
*04	3240	X	1957	-0-	-1283	-0-	1957	2			Y	-0-					2
05	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2544	2	1	9	Y	1					3

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					15
01	5921	X	5401	-0-	-520	-0-	206	1	5195	2	Y	-0-					15
*02	5348	X	4870	-0-	-478	-0-	224	1	4634	2	Y	11					27
							12	9									
*03	DELQ PR		5162	-0-	5162	5162	237	1	4917	2	Y	7					34
							8	9									
*04	9695	X	4533	-0-	-5162	-0-	210	1	4320	2	Y	3					37
							3	9									
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	307	1	4435	2	Y	-0-					37

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					1
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		1616	-0-	1616	1616	1616	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1849	-0-	-1151	465	1849	2			Y	-0-					-0-
*05	2151	N	1686	-0-	-465	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					7
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1782	1	6721	2	Y	30					37
							33	9									
*02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1091	1	6117	2	Y	-0-					47
*03	DELQ PR		7563	-0-	7563	7563	786	1	6766	2	Y	10					57
							11	9									
*04	14225	X	6662	-0-	-7563	-0-	672	1	5990	2	Y	-0-					57
05	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	768	1	5940	2	Y	-0-					57

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3
01	3658	X	2215	-0-	-1443	-0-	84	1	2131	2	Y	-0-					3
*02	3304	X	1460	-0-	-1844	-0-	67	1	1393	2	Y	-0-					4
*03	DELQ PR		4236	-0-	4236	4236	194	1	4042	2	Y	-0-					4
*04	9324	X	5088	-0-	-4236	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-					4
*05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	315	1	4551	2	Y	-0-					4

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					-0-
*04	2618	N	1259	-0-	-1359	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6
01	6324	X	4278	-0-	-2046	-0-	208	1	4053	2	Y	15					15
							17	9									
*02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	173	1	3158	2	Y	-0-					15
*03	DELQ PR		4069	-0-	4069	4069	171	1	3898	2	Y	-0-					15
*04	7055	X	2986	-0-	-4069	-0-	162	1	2824	2	Y	-0-					15
*05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	412	1	5510	2	Y	-0-	15	1			-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
*04	298	N	212	-0-	-86	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					10
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	332	1	6487	2	Y	14					21
							15	9									
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	346	1	6333	2	Y	-0-					19
*03	DELQ PR		7089	-0-	7089	7089	299	1	6789	2	Y	1					20
							1	9									
*04	13956	X	6867	-0-	-7089	-0-	372	1	6495	2	Y	-0-					20
*05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	540	1	7218	2	Y	-0-	20	1			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	60	1	1527	2	Y	-0-					6
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					6
*03	DELQ PR		1306	-0-	1306	1306	60	1	1246	2	Y	-0-					6
*04	INC G-10		1350	-0-	1350	2656	63	1	1287	2	Y	-0-					6
05	INC G-10		2107	-0-	2107	4763	136	1	1971	2	Y	-0-					6

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	214	1	5412	2	Y	-0-					-0-
*02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	236	1	4886	2	Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		5353	-0-	5353	5353	246	1	5107	2	Y	-0-					-0-
*04	10241	X	4888	-0-	-5353	-0-	227	1	4661	2	Y	-0-					-0-
*05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	358	1	5177	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	373	1	1407	2	Y	-0-					1
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	221	1	1236	2	Y	-0-					2
*03	DELQ PR		1526	-0-	1526	1526	159	1	1367	2	Y	-0-					2
*04	2977	N	1451	-0-	-1526	-0-	146	1	1305	2	Y	-0-					2
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	162	1	1250	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	36	1	913	2	Y	-0-					-0-
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	930	N	646	-0-	-284	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					34
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	2	2	9	Y	2					54
*02	7364	X	6946	-0-	-418	-0-	6931	2	15	9	Y	14					70
*03	DELQ PR		7489	-0-	7489	7489	7478	2	11	9	Y	10					80
*04	13434	X	5945	-0-	-7489	-0-	5945	2			Y	-0-					80
*05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7745	2	8	9	Y	7	67	1			20

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	251	1	6324	2	Y	-0-					-0-
*02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	276	1	5716	2	Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		5862	-0-	5862	5862	269	1	5593	2	Y	-0-					-0-
*04	11961	X	6099	-0-	-5862	-0-	283	1	5816	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	418	1	6048	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	101	1	2560	2	Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		2668	-0-	2668	2668	122	1	2546	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2239	-0-	-761	1907	104	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2203	-0-	-897	1010	143	1	2060	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					167
01	26505	X	23379	-0-	-3126	-0-	890	1	22452	2	Y	34					63
							37	9									
*02	23940	X	20919	-0-	-3021	-0-	963	1	19943	2	Y	12					74
							13	9									
*03	DELQ PR		22960	-0-	22960	22960	1053	1	21898	2	Y	8					82
							9	9									
*04	43877	X	20917	-0-	-22960	-0-	971	1	19935	2	Y	10					92
							11	9									
05	23374	X	20904	-0-	-2470	-0-	1352	1	19552	2	Y	-0-					92

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	620	N	226	-0-	-394	-0-	11	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
*02	224	N	72	-0-	-152	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
*03	DELQ PR		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1					2
							1	9									
*04	194	N	161	-0-	-33	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					2
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9424	X	8305	-0-	-1119	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*02	8400	X	7483	-0-	-917	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		8390	-0-	8390	8390	8390	2			N	-0-					-0-
*04	16100	X	7710	-0-	-8390	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11
01	2294	X	1066	-0-	-1228	-0-	52	1	1012	2	Y	2					3
							2	9									
*02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	56	1	1024	2	Y	1					4
							1	9									
*03	DELQ PR		5711	-0-	5711	5711	239	1	5422	2	Y	45					49
							50	9									
*04	8840	X	3129	-0-	-5711	-0-	168	1	2926	2	Y	32					81
							35	9									
*05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	163	1	2171	2	Y	-0-	81	1			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					25
01	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	171	1	3337	2	Y	10					19
							11	9									
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	176	1	3208	2	Y	2					21
							2	9									
*03	DELQ PR		3878	-0-	3878	3878	163	1	3712	2	Y	3					24
							3	9									
*04	7450	X	3572	-0-	-3878	-0-	193	1	3377	2	Y	2					26
							2	9									
05	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	242	1	3235	2	Y	-0-	17	1			9

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					35
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	235	1	4588	2	Y	10					15
							11	9									
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	202	1	3699	2	Y	14					29
							15	9									
*03	DELQ PR		3942	-0-	3942	3942	166	1	3770	2	Y	5					34
							6	9									
*04	7879	X	3937	-0-	-3942	-0-	213	1	3721	2	Y	3					37
							3	9									
05	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	277	1	3696	2	Y	-0-	37	1			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	217	1	3334	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	205	1	2958	2	N	-0-					-0-
*02	3332	X	2226	-0-	-1106	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*03	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*04	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	2540	2	52	9	N	47					47
05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-					47

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1075298					Y	NO RPT			20
01	0	Z	30449	-0-	30449	1105747	1238	1	29211	2	Y	-0-			9
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13127 - 13348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

12	11913	X	3942	-0-	-7971	-0-	300	1	3642	2	N	-0-			-0-
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	300	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	300	1	2976	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	300	1	3396	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	300	1	3274	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	300	1	3366	2	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

12	4371	X	3195	-0-	-1176	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7281	-0-	-1244	-0-	7266	2	15	9	N	14					70
01	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7888	2	10	9	N	9					79
02	7392	X	6887	-0-	-505	-0-	6823	2	64	9	N	58					137
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					137
04	7650	X	7513	-0-	-137	-0-	7513	2			N	-0-					137
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					137

RMR OPERATING, LLC 714351
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

12	465	N	81	-0-	-384	-0-	28	1	53	2	N	-0-					-0-
01	651	N	81	-0-	-570	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	190	1	626	3	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	546	1	366	3	N	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	100	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899	N	95	-0-	-804	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

12	2635	X	1568	-0-	-1067	-0-	546	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1568	-0-	-1067	-0-	101	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3561	-0-	761	761	830	1	2731	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4910	-0-	1810	2571	2939	1	1971	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4910	-0-	1910	4481	539	1	4371	3	N	-0-					-0-
*05	5401	X	920	-0-	-4481	-0-	103	1	817	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

12	1302	N	482	-0-	-820	-0-	168	1	314	2	N	-0-					-0-
01	961	N	482	-0-	-479	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	422	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1307	1	877	3	N	-0-					-0-
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	240	1	1944	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	161	-0-	-1854	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					59
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					59
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					61
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					61

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					14
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					14
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					14
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					14

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					14
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					14
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					14
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					14
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					14

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1273					N	NO RPT					18

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

12	527	#	301	-0-	-226	-0-	68	2	233	9	N	212	342	1			84
01	527	#	517	-0-	-10	-0-	241	2	276	9	N	251	180	1			155
02	560	#	446	-0-	-114	-0-	294	2	152	9	N	138	168	1			125
03	620	#	338	-0-	-282	-0-	170	2	168	9	N	153	171	1			107
*04	600	#	197	-0-	-403	-0-	55	2	142	9	N	129					236
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					236

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
HEATH, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 035763 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	#	4173	-0-	-322	-0-	310	1	3863	2	N	-0-					89
01	4495	#	3695	-0-	-800	-0-	3671	2	24	9	N	22					111
02	4060	#	3257	-0-	-803	-0-	3243	2	14	9	N	13					124
03	4185	#	3422	-0-	-763	-0-	3418	2	4	9	N	4					128
04	4050	#	2721	-0-	-1329	-0-	2713	2	8	9	N	7					135
05	4185	#	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2			N	-0-					135

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	532	1	5239	2	N	8					185
							9	9									
01	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	525	1	4875	2	N	13	183	1			15
							14	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	571	1	5253	2	N	5					20
							6	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	555	1	5375	2	N	5					25
							6	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	477	1	4491	2	N	15					40
							17	9									
05	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	529	1	4688	2	N	12					52
							13	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	373	1	3157	2	N	-0-					27
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	383	1	3107	2	N	-0-					27
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	359	1	3127	2	N	-0-					27
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	404	1	3378	2	N	-0-					27
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	370	1	3034	2	N	-0-					27
*05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	367	1	3122	2	N	-0-					27

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

12	2976	X	1847	-0-	-1129	-0-	270	1	1577	2	N	-0-					34
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	329	1	2000	2	N	-0-					34
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	392	1	2390	2	N	-0-					34
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	380	1	2373	2	N	21					55
							23	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	2	N	-0-					55
05	3007	N	2435	-0-	-572	-0-	347	1	2088	2	N	-0-					55

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	149	1	581	2	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	147	1	561	2	N	-0-					-0-
02	644	N	462	-0-	-182	-0-	102	1	360	2	N	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	92	1	348	2	N	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	105	1	366	2	N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	113	1	410	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

12	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	238	1	2014	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	234	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1987	-0-	-141	-0-	204	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	233	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	235	1	1921	2	N	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	585	2	N	-0-					-0-
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	60	1	425	2	N	-0-					-0-
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	52	1	354	2	N	-0-					-0-
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	73	1	455	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	91	1	460	2	N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

12	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	115	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	116	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	115	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	105	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	102	1	907	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	126	1	823	2	N	-0-					43
01	837	N	572	-0-	-265	-0-	69	1	503	2	N	-0-					43
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	106	1	777	2	N	-0-					43
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	N	-0-					43
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	680	2	N	-0-					43
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	112	1	699	2	N	-0-					43

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	N	4					57
							4	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	100	1	932	2	N	-0-					57
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	N	1					58
							1	9									
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	95	1	919	2	N	2					60
							2	9									
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	85	1	798	2	N	-0-					60
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	90	1	796	2	N	-0-					60

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

12	8897	X	8115	-0-	-782	-0-	747	1	7351	2	N	15					25
							17	9									
01	8897	X	8075	-0-	-822	-0-	785	1	7284	2	N	5					30
							6	9									
02	7784	X	7597	-0-	-187	-0-	745	1	6852	2	N	-0-					30
03	8587	X	8185	-0-	-402	-0-	766	1	7411	2	N	7					37
							8	9									
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	713	1	6716	2	N	41					78
							45	9									
*05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	775	1	6868	2	N	-0-					78

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	55	1	538	2	N	-0-					20
01	868	N	450	-0-	-418	-0-	44	1	406	2	N	-0-					20
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	N	-0-					20
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	32	1	314	2	N	-0-					20
04	450	N	50	-0-	-400	-0-	5	1	45	2	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	248	1	2438	2	N	143	190	1			86
							157	9									
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2541	2	N	163	196	1			53
							179	9									
02	2800	N	2876	-0-	76	76	270	1	2481	2	N	114					167
							125	9									
03	2859	N	2783	-0-	-76	-0-	252	1	2442	2	N	81	192	1			56
							89	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	247	1	2328	2	N	99					155
							109	9									
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	262	1	2317	2	N	74	190	1			39
							81	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

12	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	523	1	3060	2	N	-0-					2
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	524	1	3186	2	N	-0-					2
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	465	1	2834	2	N	-0-					2
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	583	1	3638	2	N	-0-					2
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	531	1	3325	2	N	-0-					2
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	587	1	3529	2	N	-0-					2

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

12	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	157	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	156	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	802	-0-	-903	-0-	75	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	483	-0-	-1077	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	54	1	478	2	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	169	1	1660	2	N	-0-					80
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	191	1	1775	2	N	-0-					80
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	219	1	2009	2	N	-0-					80
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	N	-0-					80
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	197	1	1859	2	N	-0-					80
05	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	205	1	1820	2	N	-0-					80

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	107	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	117	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	139	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	138	1	1227	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	134	1	1317	2	N	-0-					35
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	145	1	1346	2	N	-0-					35
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					35
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	136	1	1313	2	N	-0-					35
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	128	1	1201	2	N	-0-					35
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	145	1	1283	2	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	912	2	N	-0-					68
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	4	1	35	2	N	-0-					68
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					68
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					68
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					68
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					68

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	325	1	1901	2	N	-0-					32
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	387	1	2350	2	N	-0-					32
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	369	1	2251	2	N	-0-					32
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	423	1	2642	2	N	-0-					32
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	380	1	2384	2	N	-0-					32
*05	3100	N	3352	-0-	252	252	478	1	2874	2	N	-0-					32

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	423	1	4158	2	N	8					78
							9	9									
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	379	1	3519	2	N	4					82
							4	9									
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	347	1	3192	2	N	6	72	1			16
							7	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	340	1	3295	2	N	4					20
							4	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	323	1	3039	2	N	-0-					20
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	N	-0-					20

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	628	1	2960	2	N	-0-					60
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	556	1	2435	2	N	-0-					60
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	501	1	2167	2	N	132	178	1			14
							145	9									
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	568	1	2499	2	N	3					17
							3	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	524	1	2261	2	N	-0-					17
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	548	1	2233	2	N	-0-					17

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	805	1	6255	2	N	-0-					53
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	756	1	6120	2	N	-0-					53
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	723	1	5747	2	N	-0-					53
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	794	1	6247	2	N	-0-					53
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	779	1	6002	2	N	-0-					53
*05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	742	1	5597	2	N	-0-					53

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	533	1	4645	2	N	5					84
							6	9									
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	459	1	3991	2	N	3					87
							3	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	347	1	3153	2	N	9	76	1			20
							10	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	237	1	2149	2	N	-0-					20
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	267	1	2419	2	N	-0-					20
*05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	351	1	3254	2	N	-0-					20

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	668	1	3905	2	N	-0-					33
01	4712	X	4407	-0-	-305	-0-	613	1	3726	2	N	62					95
							68	9									
02	4256	X	3938	-0-	-318	-0-	537	1	3278	2	N	112	192	1			15
							123	9									
03	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	597	1	3724	2	N	-0-					15
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	555	1	3476	2	N	-0-					15
*05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	594	1	3571	2	N	-0-					15

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	903	2	N	-0-					98
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	90	1	839	2	N	-0-					98
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	N	-0-					98
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					98
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	76	1	711	2	N	-0-					98
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	83	1	736	2	N	-0-					98

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	237	1	926	2	N	-0-					53
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	240	1	914	2	N	-0-					53
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	227	1	800	2	N	-0-					53
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	231	1	869	2	N	-0-					53
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	221	1	770	2	N	-0-					53
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	401	1	1449	2	N	-0-					53

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	N	-0-					28
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	26	1	210	2	N	-0-					28
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	25	1	220	2	N	-0-					28
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	31	1	258	2	N	-0-					28
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-					28
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-					28

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	93	1	438	2	N	-0-					67
01	527	#	465	-0-	-62	-0-	86	1	379	2	N	-0-					67
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	482	2	N	-0-					67
03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	131	1	577	2	N	-0-					67
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	152	1	656	2	N	-0-					67
*05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	140	1	569	2	N	-0-					67

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF. 10586 - 10726

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10586 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	#	1751	-0-	-357	-0-	599	1	1151	2	N	1					312
							1	9									
01	1767	#	1169	-0-	-598	-0-	167	1	999	2	N	3	187	1			128
							3	9									
02	1820	#	630	-0-	-1190	-0-	91	1	539	2	N	-0-					128
03	2015	#	1221	-0-	-794	-0-	419	1	728	2	N	67					195
							74	9									
04	1950	#	1075	-0-	-875	-0-	406	1	665	2	N	4					199
							4	9									
05	1736	#	1556	-0-	-180	-0-	363	1	1157	2	N	33					232
							36	9									

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (8000) 18649 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
GEISTMAN GU WELL #: 3 RRCID -> 268039 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8148 - 8153

*12	3395	-0-	-0-	-3395		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A EFF 12/06/12

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

12	1054	#	420	-0-	-634	-0-	155	1	265	2	N	-0-					85
01	1736	#	935	-0-	-801	-0-	155	1	780	2	N	-0-					85
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					85
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					85
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85

COASTAL (FIFTH MASSIVE) 19141 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
ESQUIVEL WELL #: 1 RRCID -> 256033 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8036 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	67	1	508	2	N	-0-					255
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	N	15					270
							17	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	61	1	154	2	N	15					285
							17	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					297
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	116	1	174	2	N	21					318
							23	9									
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	88	1	191	2	N	65					383
							72	9									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	65	1	493	2	N	84	194	1			361
							92	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	N	55	195	1			221
							61	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	237	1	599	2	N	62					283
							68	9									
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	107	1	319	2	N	7					290
							8	9									
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	411	1	615	2	N	89					379
							98	9									
05	930	N	433	-0-	-497	-0-	122	1	263	2	N	44	195	1			228
							48	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		538	-0-	538	5909	63	1	475	2	N	-0-					50
01	12824		557	-0-	-12267	-0-	41	1	466	2	N	45					95
							50	9									
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	35					130
							39	9									
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	7					137
							8	9									
*04	540	N	145	-0-	-395	-0-	50	1	75	2	N	18					155
							20	9									
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	32	187	1			-0-
							35	9									

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	#	2677	-0-	-175	-0-	242	1	1828	2	N	552	556	1			300
							607	9									
01	2852	#	2394	-0-	-458	-0-	159	1	1804	2	N	392	361	1			331
							431	9									
02	2464	#	1294	-0-	-1170	-0-	313	1	794	2	N	170	189	1			312
							187	9									
*03	2666	#	1891	-0-	-775	-0-	390	1	1170	2	N	301	187	1			426
							331	9									
*04	2580	#	2469	-0-	-111	-0-	831	1	1242	2	N	360	360	1			426
							396	9									
05	2666	#	2233	-0-	-433	-0-	582	1	1262	2	N	354	360	1			420
							389	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	3414	-0-	3414	120895	390	1	2955	2	N	63					194
							69	9									
01	0	Z	3041	-0-	3041	123936	245	1	2779	2	N	15	187	1			22
							17	9									
02	0	Z	1806	-0-	1806	125742	511	1	1295	2	N	-0-					22
03	0	Z	1424	-0-	1424	127166	356	1	1068	2	N	-0-					22
*04	0	Z	3516	-0-	3516	130682	1410	1	2106	2	N	-0-					22
*05	7500		3512	-0-	-3988	126694	1094	1	2373	2	N	41					63
							45	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600		547	-0-	-53	2820	52	1	393	2	N	93					123
							102	9									
01	3418		598	-0-	-2820	-0-	30	1	338	2	N	209	188	1			144
							230	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	116	2	N	76	179	1			41
							84	9									
*03	372	N	256	-0-	-116	-0-	20	1	60	2	N	160	178	1			23
							176	9									
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	365	1	546	2	N	7					30
							8	9									
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	145	1	313	2	N	46					76
							51	9									

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2636	2	Y	-0-					44
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	150	1	2644	2	Y	53					97
							58	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-					97
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-					97
04	INC G-10		2701	-0-	2701	2701	176	1	2525	2	Y	-0-					97
05	INC G-10		2482	-0-	2482	5183	147	1	2335	2	Y	-0-					97

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3938	-0-	-805	-0-	46	1	3892	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
02	4060	X	2837	-0-	-1223	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	210	1	3652	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		3102	-0-	3102	3102	202	1	2900	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		3243	-0-	3243	6345	192	1	3051	2	Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 1 RRCID -> 219919 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4021	4021	-0-	-0-	-0-	47	1	3974	2	Y	-0-					1
01	4284	4284	-0-	-0-	-0-	230	1	4054	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	4173	4173	-0-	-0-	-0-	211	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	4430	4430	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	3052	-0-	3052	3052	199	1	2853	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	4287	-0-	4287	7339	254	1	4033	2	Y	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	N	488	-0-	-473	-0-	167	1	321	2	N	-0-					-0-
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	269	1	504	2	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	285	1	501	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	212	1	290	2	N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	337	1	489	2	N	-0-					-0-
							28	5									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	338	1	529	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	323	1	435	2	N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	293	1	454	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	466	2	N	-0-					-0-
							56	5									
05	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	775	N	648	-0-	-127	-0-	223	1	425	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	281	1	525	2	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	301	1	524	2	N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	210	1	286	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	668	-0-	-169	-0-	263	1	383	2	N	-0-					-0-
							22	5									
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	321	1	503	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	259	1	349	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	297	1	459	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	343	1	517	2	N	-0-					-0-
							96	5									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	17	2	N	-0-					-0-
							1	5									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	65	1	101	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	71	1	95	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	51	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
							5	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 074554 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 10678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					81
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	611	1	206	2	Y	-0-					21
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	667	1	198	2	Y	-0-					21
10	1271	N	714	-0-	-557	-0-	526	1	188	2	Y	-0-					21
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	620	1	161	2	Y	-0-					21
*12	899	N	107	-0-	-792	-0-	56	1	51	2	Y	-0-					21
01	713	N	186	-0-	-527	-0-	30	1	156	2	Y	-0-					21
02	756	N	114	-0-	-642	-0-	59	1	55	2	Y	-0-					21
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	431	1	1137	2	Y	-0-					21
04	INC G-10		2838	-0-	2838	2838	1029	1	1809	2	Y	-0-					21
05	INC G-10		2731	-0-	2731	5569	1158	1	1573	2	Y	-0-					21

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

12	20801	X	8302	-0-	-12499	-0-	151	1	8151	2	N	-0-					23
01	19003	X	7270	-0-	-11733	-0-	143	1	7127	2	N	-0-					23
02	16240	X	4995	-0-	-11245	-0-	110	1	4885	2	N	-0-					23
03	10230	X	6898	-0-	-3332	-0-	143	1	6755	2	N	-0-					23
*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	120	1	5163	2	N	-0-					23
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					23

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

12	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	151	1	8122	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	7576	-0-	-2747	-0-	148	1	7428	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	6469	-0-	-2743	-0-	142	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	6752	-0-	-3292	-0-	140	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		6418	-0-	6418	6418	145	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	6418					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

12	3111	R	3111	-0-	-0-	-0-	528	1	2436	3	N	134	379	1						78
							147	9												
01	3348	#	2689	-0-	-659	-0-	528	1	2018	3	N	130								208
							143	9												
02	3248	#	2995	-0-	-253	-0-	477	1	2346	3	N	156	192	1						172
							172	9												
03	3596	#	3121	-0-	-475	-0-	528	1	2465	3	N	116								288
							128	9												
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	511	1	2253	3	N	105	189	1		1	8			203
							116	9												
05	3317	#	2854	-0-	-463	-0-	528	1	2196	3	N	118	186	1						135
							130	9												

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		3330	-0-	-4420	-0-	3327	2	3	9	N	3					63
01	7750		365	-0-	-7385	-0-	365	2			N	-0-					63
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					63
03	7750		2327	-0-	-5423	-0-	2327	2			N	-0-					63
04	7500		3132	-0-	-4368	-0-	3132	2			N	-0-					63
05	7750		2750	-0-	-5000	-0-	2740	2	10	9	N	9					72

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					48
05	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	775	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	708	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	775	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	750	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	783	-0-	-612	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	1018	-0-	-11382	-0-	930	1	88	9	N	80					175
01	12400	X	5966	-0-	-6434	-0-	961	1	4790	2	N	195	180	1			190
							215	9									
02	11200	X	10759	-0-	-441	-0-	868	1	9891	2	N	-0-					190
03	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	961	1	10506	2	N	60					250
							66	9									
*04	5760	X	5664	-0-	-96	-0-	930	1	4659	2	N	68	166	1			152
							75	9									
*05	11904	X	3404	-0-	-8500	-0-	3404	2			N	-0-	37	1			115

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2932 - 2938

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	2	1	17	2	Y	56	54	1			11
							62	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	27	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	26	28	1			4
							29	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	Y	351	362	1			35
							386	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	Y	340	329	1			46
							374	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	301	292	1			55
							331	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	323	334	1			44
							355	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	286	300	1			30
							315	9									
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	346	336	1			40
							381	9									

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	202	1	1477	2	Y	80	82	1			8
							88	9									
01	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	142	1	1569	2	Y	75	73	1			10
							83	9									
02	1568	N	1137	-0-	-431	-0-	88	1	973	2	Y	69	67	1			12
							76	9									
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	121	1	1350	2	Y	73	76	1			9
							80	9									
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	142	1	1453	2	Y	65	68	1			6
							72	9									
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	49	50	1			5
							54	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	283	1	2068	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	168	1	1855	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	161	1	1777	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
03	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	160	1	1793	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	215	1	2207	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 412 RRCID -> 184099 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3363 - 3369

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	199	1	2398	2	N	13	15	1			4
							14	9									
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	199	1	2415	2	N	12	10	1			6
							13	9									
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	151	1	1961	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	108	1	2016	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2580	X	2028	-0-	-552	-0-	68	1	1951	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	69	1	1995	2	N	11	9	1			6
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

12	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	369	1	4441	2	N	23	29	1			7
							25	9									
01	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	357	1	4336	2	N	24	19	1			12
							26	9									
02	4760	X	4313	-0-	-447	-0-	307	1	3983	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	236	1	4423	2	N	16	21	1			9
							18	9									
04	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	161	1	4632	2	N	17	17	1			9
							19	9									
*05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4866	2	N	27	22	1			14
							30	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	208	-0-	-133	-0-	16	1	191	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	360	X	247	-0-	-113	-0-	8	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	X	375	-0-	-59	-0-	12	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

12	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	197	1	2365	2	N	13	13	1			4
							14	9									
01	3348	X	1629	-0-	-1719	-0-	123	1	1497	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	2660	X	1814	-0-	-846	-0-	129	1	1675	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	130	1	2445	2	N	9	10	1			5
							10	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	2	N	10	10	1			5
							11	9									
*05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	15	12	1			8
							17	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLUM WELL #: 2 RRCID -> 211405 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 8746

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	47	169 1	83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	42		125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	37		162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45	169 1	38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	39		77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		77

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13773 03/27/2013

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	61 36	1 9	2518	3	Y	33	31	1			32
01	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	43 36	1 9	1600	3	Y	33	35	1			30
02	1512	N	1146	-0-	-366	-0-	46 65	1 9	1035	3	Y	59	51	1			38
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50 45	1 9	1611	3	Y	41	49	1			30
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	49 33	1 9	1228	3	Y	30	29	1			31
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	46 47	1 9	1472	3	Y	43	21	1			53

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, M-2) 20452 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT, INC. WELL #: 1 RRCID -> 258353 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	#	1184	-0-	-1513	-0-	272	1	912	2	N	-0-					27
01	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	351	1	2136	2	N	-0-					27
02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	386	1	1111	2	N	-0-					27
03	T. A.		897	-0-	897	2394	386	1	493	2	N	16					43
							18	9									
04	3007	R	613	-0-	-2394	-0-	163	1	437	2	N	12					55
							13	9									
*05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	188	1	457	2	N	5					60
							6	9									

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15642	-0-	-881	-0-	365	1	15001	3	Y	251	228	1			334
							276	9									
01	17980	X	15494	-0-	-2486	-0-	397	1	14777	3	Y	291	309	1			316
							320	9									
02	13888	X	11850	-0-	-2038	-0-	494	1	11116	3	Y	218	333	1			201
							240	9									
03	15376	X	15039	-0-	-337	-0-	444	1	14243	3	Y	320	349	1			172
							352	9									
04	14880	X	13504	-0-	-1376	-0-	507	1	12689	3	Y	280	288	1			164
							308	9									
05	15376	X	9963	-0-	-5413	-0-	293	1	9407	3	Y	239	230	1			173
							263	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	41	1	1667	3	Y	13	12	1			21
							14	9									
01	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	66	1	2475	3	Y	27	28	1			20
							30	9									
02	INC G-10		2169	-0-	2169	2169	91	1	2034	3	Y	40	35	1			25
							44	9									
03	INC G-10		2531	-0-	2531	4700	2410	1	75	3	Y	42	51	1			16
							46	9									
04	INC G-10		2301	-0-	2301	7001	87	1	2178	3	Y	33	31	1			18
							36	9									
*05	3100	N	2335	-0-	-765	6236	69	1	2219	3	Y	43	21	1			40
							47	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18198		18198	-0-	-0-	-0-	425	1	17484	3	Y	263	287	1			112
							289	9									
01	19918		19918	-0-	-0-	-0-	514	1	19166	3	Y	216	220	1			108
							238	9									
02	16078		16078	-0-	-0-	-0-	667	1	15002	3	Y	372	352	1			128
							409	9									
03	24549		24549	-0-	-0-	-0-	727	1	23337	3	Y	441	451	1			118
							485	9									
04	22497		22497	-0-	-0-	-0-	849	1	21259	3	Y	354	307	1			165
							389	9									
*05	23166		23166	-0-	-0-	-0-	689	1	22125	3	Y	320	330	1			155
							352	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22399		21939	-0-	-460 B	-10289	509	1	20912	3	Y	471	516	1			202
							518	9									
01	23622	X	21045	-0-	-2577	-0-	539	1	20079	3	Y	388	395	1			195
							427	9									
02	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	726	1	16317	3	Y	461	480	1			176
							507	9									
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	508	542	1			142
							559	9									
04	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	731	1	18306	3	Y	538	442	1			238
							592	9									
*05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	582	1	18679	3	Y	472	483	1			227
							519	9									

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

12	7750	N	6782	-0-	-968 B	8476	158	1	6481	3	Y	130	137	1			54
							143	9									
01	13046	X	4570	-0-	-8476	-0-	117	1	4365	3	Y	80	90	1			44
							88	9									
02	4620	X	4110	-0-	-510	-0-	170	1	3819	3	Y	110	113	1			41
							121	9									
03	5115	X	3991	-0-	-1124	-0-	117	1	3755	3	Y	108	118	1			31
							119	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	208	1	5205	3	Y	115	95	1			51
							127	9									
*05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	165	1	5302	3	Y	99	102	1			48
							109	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	154	-0-	-125	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	154	2	Y	24	24	1			-0-
							1	4	26	9							
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	171	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	105	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11717		11717	-0-	-0-	-0-	63	1	10561	2	Y	875	875	1			-0-
							130	4	963	9							
01	11134		11134	-0-	-0-	-0-	62	1	9974	2	Y	880	880	1			-0-
							130	4	968	9							
02	7029		7029	-0-	-0-	-0-	50	1	6141	2	Y	670	670	1			-0-
							101	4	737	9							
03	7398		7398	-0-	-0-	-0-	39	1	6428	2	Y	725	725	1			-0-
							133	4	798	9							
*04	9708		9708	-0-	-0-	-0-	50	1	8538	2	Y	895	895	1			-0-
							135	4	985	9							
*05	9161		9161	-0-	-0-	-0-	49	1	8105	2	Y	792	792	1			-0-
							136	4	871	9							

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	110	1	1097	2	N	59					249
							65	9									
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	104	1	981	2	N	160	185	1			224
							176	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	2	N	81	188	1			117
							89	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	113	1	1680	2	N	103					220
							113	9									
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	100	1	923	2	N	70	188	1			102
							77	9									
05	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	91	1	852	2	N	108					210
							119	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	501	1	2556	2	N	202	187	1			344
							222	9									
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	554	1	3143	2	N	181	352	1			173
							199	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	482	1	2570	2	N	154	183	1			144
							169	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	562	1	2810	2	N	181	186	1			139
							199	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2662	2	N	127					266
							140	9									
*05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	506	1	1988	2	N	147	185	1			228
							162	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12559	-0-	-802	-0-	736	1	11676	3	Y	134	147	1			49
							147	9									
01	13330	X	12941	-0-	-389	-0-	750	1	12030	3	Y	146	118	1			77
							161	9									
02	12040	X	11719	-0-	-321	-0-	664	1	10928	3	Y	115	116	1			76
							127	9									
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	729	1	12212	3	Y	123	144	1			55
							135	9									
04	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	3	Y	136	116	1			75
							150	9									
*05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	743	1	12257	3	Y	145	170	1			50
							160	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2440	-0-	-629	-0-	132	1	2093	3	Y	195	214	1			71
							215	9									
01	3007	X	2219	-0-	-788	-0-	116	1	1869	3	Y	213	172	1			112
							234	9									
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	121	1	1987	3	Y	168	169	1			111
							185	9									
03	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	141	1	2354	3	Y	180	211	1			80
							198	9									
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	131	1	2165	3	Y	199	170	1			109
							219	9									
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	139	1	2295	3	Y	212	248	1			73
							233	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10512	-0-	-1237	-0-	589	1	9336	3	Y	534	586	1			195
							587	9									
01	11687	X	10712	-0-	-975	-0-	591	1	9480	3	Y	583	471	1			307
							641	9									
02	10556	X	9765	-0-	-791	-0-	531	1	8727	3	Y	461	464	1			304
							507	9									
03	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	587	1	9834	3	Y	492	578	1			218
							541	9									
04	11160	X	10505	-0-	-655	-0-	564	1	9340	3	Y	546	465	1			299
							601	9									
05	10819	X	10686	-0-	-133	-0-	575	1	9477	3	Y	576	677	1			198
							634	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1705	2	30	9	N	27					75
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1516	2	199	9	N	181	184	1			72
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	2	3	9	N	3					75
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1503	2	144	9	N	131	180	1			26
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					26
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1609	2	185	9	N	168					194

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	138	1	1373	2	Y	19					202
							21	9									
*01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	140	1	1323	2	Y	17					219
							19	9									
*02	1428	N	1266	-0-	-162	-0-	108	1	1128	2	Y	27					246
							30	9									
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	Y	59	191	1			114
							65	9									
*04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	136	1	1249	2	Y	18					132
							20	9									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	2	Y	57					189
							63	9									

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9281 - 9347

12	34100		31990	-0-	-2110	-0-	320	1	31249	2	Y	334	334	1			-0-
							54	4	367	9							
01	34100		31031	-0-	-3069	-0-	370	1	30218	2	Y	352	352	1			-0-
							56	4	387	9							
02	29568	#	25042	-0-	-4526	-0-	221	1	24434	2	Y	306	306	1			-0-
							50	4	337	9							
03	35030		35030	-0-	-0-	-0-	240	1	34387	2	Y	310	310	1			-0-
							62	4	341	9							
04	33000		35343	-0-	2343	2343	229	1	34655	2	Y	363	363	1			-0-
							60	4	399	9							
*05	36430		34087	-0-	-2343	-0-	270	1	33430	2	Y	301	301	1			-0-
							56	4	331	9							

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	744	#	308	-0-	-436	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	R	10354	-0-	-0-	-0-	376	1	9278	2	Y	636	713	1			250
							700	9									
01	11315	#	11109	-0-	-206	-0-	362	1	10031	2	Y	651	719	1			182
							716	9									
02	10472	#	10167	-0-	-305	-0-	309	1	9272	2	Y	533	362	1			353
							586	9									
03	11594	#	10811	-0-	-783	-0-	384	1	9758	2	Y	608	703	1			258
							669	9									
04	11361	R	11361	-0-	-0-	-0-	422	1	10259	2	Y	618	345	1			531
							680	9									
05	11253	#	10474	-0-	-779	-0-	392	1	9457	2	Y	568	694	1			405
							625	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

12	2980		2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2397	-0-	-291	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

12	6696	#	6533	-0-	-163	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6696	#	5175	-0-	-1521	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	5992	#	5135	-0-	-857	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6541	#	6116	-0-	-425	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6330	#	5908	-0-	-422	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6541	#	5904	-0-	-637	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	588	N	282	-0-	-306	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	101	1	498	2	N	-0-					72
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-					72
02	558	R	558	-0-	-0-	-0-	118	1	440	2	N	-0-					72
03	589	#	329	-0-	-260	-0-	68	1	261	2	N	-0-					72
04	570	#	99	-0-	-471	-0-	25	1	74	2	N	-0-					72
05	620	#	94	-0-	-526	-0-	29	1	65	2	N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1475	-0-	-1470	-0-	243	1	1196	2	N	33					152
							36	9									
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	708	1	2940	2	N	55					207
							61	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	569	1	2129	2	N	61	189	1			79
							67	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	685	1	2630	2	N	73					152
							80	9									
04	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	694	1	2080	2	N	45					197
							50	9									
05	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	746	1	1704	2	N	37	94	5			140
							41	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	23921	-0-	-2646	-0-	137	1	23451	2	Y	303	401	1			71
							333	9									
01	26412	X	23179	-0-	-3233	-0-	136	1	22709	2	Y	304	298	1			77
							334	9									
02	22708	X	18428	-0-	-4280	-0-	112	1	18028	2	Y	262	299	1			40
							288	9									
03	25141	X	20381	-0-	-4760	-0-	129	1	19937	2	Y	286	199	1			127
							315	9									
04	24180	X	19734	-0-	-4446	-0-	125	1	19317	2	Y	265	303	1			89
							292	9									
05	23932	X	20247	-0-	-3685	-0-	132	1	19815	2	Y	273	201	1			161
							300	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	26854	-0-	-1046	-0-	154	1	26393	2	Y	279	370	1			64
							307	9									
01	27900	X	26074	-0-	-1826	-0-	153	1	25612	2	Y	281	275	1			70
							309	9									
02	25032	X	22196	-0-	-2836	-0-	135	1	21796	2	Y	241	276	1			35
							265	9									
03	27280	X	23942	-0-	-3338	-0-	152	1	23498	2	Y	265	184	1			116
							292	9									
04	26130	X	23794	-0-	-2336	-0-	151	1	23373	2	Y	245	280	1			81
							270	9									
05	26846	X	24147	-0-	-2699	-0-	157	1	23713	2	Y	252	186	1			147
							277	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1398	-0-	-1578	-0-	108	1	1283	3	N	6					272
							7	9									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	241	1	3472	3	N	5					277
							6	9									
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1522	3	N	3					280
							3	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2434	3	N	3					283
							3	9									
04	3600	X	1404	-0-	-2196	-0-	89	1	1309	3	N	5					288
							6	9									
05	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	94	1	1372	3	N	4					292
							4	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	N	3					289
							3	9									
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	2					291
							2	9									
02	532	X	314	-0-	-218	-0-	20	1	291	3	N	3					294
							3	9									
03	682	X	517	-0-	-165	-0-	26	1	489	3	N	2					296
							2	9									
04	660	X	317	-0-	-343	-0-	20	1	294	3	N	3					299
							3	9									
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					299

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3459	-0-	-1439	-0-	268	1	3188	3	Y	3					280
							3	9									
01	4898	X	1339	-0-	-3559	-0-	87	1	1250	3	Y	2					282
							2	9									
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	231	1	3319	3	Y	1					283
							1	9									
03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	195	1	3625	3	Y	-0-					283
04	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	256	1	3768	3	Y	-0-					283
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	286	1	4183	3	Y	-0-					283

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1441	-0-	-853	-0-	111	1	1329	3	Y	1					119
							1	9									
01	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	76	1	1088	3	Y	2					121
							2	9									
02	1876	X	1704	-0-	-172	-0-	111	1	1592	3	Y	1					122
							1	9									
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	91	1	1704	3	Y	-0-					122
04	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	106	1	1557	3	Y	-0-					122
*05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	3	Y	-0-					122

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	778	-0-	-245	-0-	60	1	718	3	N	-0-					418
01	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	3	N	-0-					418
02	868	X	744	-0-	-124	-0-	49	1	695	3	N	-0-					418
03	961	X	870	-0-	-91	-0-	44	1	826	3	N	-0-					418
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	N	-0-					418
05	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	67	1	983	3	N	-0-					418

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.) 21408 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 4 RRCID -> 255695 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 5509 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	64 10	1 9	980	2	N	9	1	8			48
01	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	61 14	1 9	947	2	N	13	1	8			60
02	1120	X	992	-0-	-128	-0-	57 11	1 9	924	2	N	10					70
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	65 13	1 9	984	2	N	12					82
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	1033	2	N	9	1	8			90
05	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	63 13	1 9	932	2	N	12					102

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	659	-0-	-85	-0-	40 8	1 9	611	2	N	7					57
01	744	X	649	-0-	-95	-0-	39 11	1 9	599	2	N	10					67
02	672	X	230	-0-	-442	-0-	13 9	1 9	208	2	N	8					75
03	651	X	518	-0-	-133	-0-	31 10	1 9	477	2	N	9					84
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	34 6	1 9	519	2	N	5					89
05	651	X	144	-0-	-507	-0-	9 1	1 9	134	2	N	1					90

SOUTH COYOTE WELL #: 3 RRCID -> 181927 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			25
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	1	25	1	1	8	-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	946	-0-	-511	-0-	58	1	887	2	N	1	1	8			188
							1	9									
01	1519	X	612	-0-	-907	-0-	37	1	575	2	N	-0-					188
02	1372	X	955	-0-	-417	-0-	56	1	898	2	N	1	1	8			188
							1	9									
03	1519	X	1104	-0-	-415	-0-	68	1	1035	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	1110	X	666	-0-	-444	-0-	40	1	626	2	N	-0-					188
05	1054	X	543	-0-	-511	-0-	34	1	508	2	N	1	1	8			188
							1	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5595	-0-	-853	-0-	336	1	5160	2	N	90	1	8			179
							99	9									
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	419	1	6550	2	N	160	188	1	2	8	149
							176	9									
02	5768	X	5745	-0-	-23	-0-	327	1	5289	2	N	117					266
							129	9									
03	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	363	1	5526	2	N	84	186	1	2	8	162
							92	9									
04	6900	X	5911	-0-	-989	-0-	351	1	5486	2	N	67					229
							74	9									
05	7130	X	5983	-0-	-1147	-0-	368	1	5525	2	N	82	186	1	1	8	124
							90	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	752	-0-	-240	-0-	45	1	698	2	N	8					63
							9	9									
01	992	X	515	-0-	-477	-0-	30	1	475	2	N	9					72
							10	9									
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	N	12					84
							13	9									
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	11					95
							12	9									
04	810	X	638	-0-	-172	-0-	38	1	590	2	N	9					104
							10	9									
05	961	X	454	-0-	-507	-0-	28	1	420	2	N	5					109
							6	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	183	1	2831	2	N	110					147
							121	9									
01	3534	X	3211	-0-	-323	-0-	184	1	2874	2	N	139	2	8			284
							153	9									
02	3192	X	2936	-0-	-256	-0-	165	1	2677	2	N	85	186	1	1	8	182
							94	9									
03	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	184	1	2794	2	N	107	186	1	1	8	102
							118	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	179	1	2793	2	N	75					177
							83	9									
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	187	1	2799	2	N	91	186	1	2	8	80
							100	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10082 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	165	1	2	8	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

12	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	130	1	2002	2	N	35					195
							39	9									
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	149	1	2324	2	N	45					240
							50	9									
02	2268	X	2167	-0-	-101	-0-	123	1	1985	2	N	54	185	1			109
							59	9									
03	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	135	1	2059	2	N	60					169
							66	9									
04	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	140	1	2179	2	N	38					207
							42	9									
05	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	179	1	2040	2	N	23	185	1			45
							25	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

12	3441	X	2498	-0-	-943	-0-	151	1	2325	2	N	20					57
							22	9									
01	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	164	1	2544	2	N	32					89
							35	9									
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	154	1	2489	2	N	51					140
							56	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	2	N	30					170
							33	9									
04	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	154	1	2393	2	N	25					195
							28	9									
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	181	1	2721	2	N	56	185	1	1	8	65
							62	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 10024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 10066

12	279	X	86	-0-	-193	-0-	4	1	76	2	N	5					67
							6	9									
01	279	X	40	-0-	-239	-0-	2	1	32	2	N	5	72	1			-0-
							6	9									
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	177	1	2713	2	N	45					88
							50	9									
01	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	188	1	2929	2	N	59					147
							65	9									
02	2828	X	2541	-0-	-287	-0-	145	1	2335	2	N	55					202
							61	9									
03	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	162	1	2466	2	N	47	184	1	2	8	63
							52	9									
04	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	120	1	1865	2	N	26					89
							29	9									
05	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	144	1	2165	2	N	32	1	8			120
							35	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	7	1	8			48
							8	9									
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	14	1	214	2	N	24					72
							26	9									
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	19	1	308	2	N	24	1	8			95
							26	9									
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	18	1	281	2	N	7					102
							8	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	11	1	8			112
							12	9									
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	314	2	N	10					122
							11	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	571	-0-	-204	-0-	238	1	325	2	Y	7	109	1			15
							8	9									
01	930	N	668	-0-	-262	-0-	258	1	407	2	Y	3					18
							3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	316	1	390	2	Y	5					23
							6	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	347	1	399	2	Y	17					40
							19	9									
*04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	346	1	536	2	Y	5					45
							6	9									
*05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	248	1	409	2	Y	31					76
							34	9									

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2232	1	579	2	Y	3					68
							3	9									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2232	1	524	2	Y	3					71
							3	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2016	1	561	2	Y	9					80
							10	9									
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2232	1	663	2	Y	6					86
							7	9									
*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2160	1	630	2	Y	22					108
							24	9									
*05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2232	1	419	2	Y	3					111
							3	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	165	1	225	2	Y	7	19	1			8
							8	9									
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	145	1	229	2	Y	4					12
							4	9									
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	48	1	59	2	Y	5					17
							6	9									
03	403	N	134	-0-	-269	-0-	56	1	64	2	Y	13					30
							14	9									
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	44	1	68	2	Y	1					31
							1	9									
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	155	1	256	2	Y	-0-					31

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					150
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	407	2	48	9	N	44	169	1	2	8	23
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	414	2	43	9	N	39					62
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	424	2	20	9	N	18	1	8			79
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18					97
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	298	2	29	9	N	26	2	8			121

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-		-0-	-0-	48	1	470	2	N	9					145
								10	9									
01	475	N	475	-0-		-0-	-0-	43	1	422	2	N	9					154
								10	9									
02	504	N	487	-0-		-17	-0-	42	1	427	2	N	16					170
								18	9									
03	615	N	615	-0-		-0-	-0-	50	1	537	2	N	25					195
								28	9									
04	708	N	708	-0-		-0-	-0-	60	1	607	2	N	37	183	1	1	8	48
								41	9									
*05	530	N	530	-0-		-0-	-0-	18	1	492	2	N	18					66
								20	9									

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3874	-0-		-280	-0-	233	1	3572	2	N	63					190
								69	9									
01	4154	X	4000	-0-		-154	-0-	235	1	3669	2	N	87	186	1	4	8	87
								96	9									
02	3724	X	3489	-0-		-235	-0-	201	1	3233	2	N	50					137
								55	9									
03	4123	X	3929	-0-		-194	-0-	238	1	3627	2	N	58	3	8			192
								64	9									
04	3990	X	3733	-0-		-257	-0-	223	1	3468	2	N	38	1	8			229
								42	9									
05	3999	X	3864	-0-		-135	-0-	251	1	3556	2	N	52	186	1	1	8	94
								57	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4151	-0-		-530	-0-	249	1	3817	2	N	77					204
								85	9									
01	4681	X	4188	-0-		-493	-0-	245	1	3815	2	N	116	186	1			134
								128	9									
02	3948	X	3925	-0-		-23	-0-	224	1	3607	2	N	85					219
								94	9									
03	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-	268	1	4075	2	N	91	185	1			125
								100	9									
04	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-	254	1	3981	2	N	72					197
								79	9									
*05	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	879	1	4078	2	N	62	186	1			73
								68	9									

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	134	1	1309	2	N	17					67
								19	9									
01	1488	N	1398	-0-		-90	-0-	129	1	1241	2	N	25	2	8			90
								28	9									
02	1400	N	1241	-0-		-159	-0-	108	1	1081	2	N	47					137
								52	9									
03	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	136	1	1477	2	N	37	1	8			173
								41	9									
04	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	128	1	1311	2	N	45	186	1	2	8	30
								50	9									
*05	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	54	1	1438	2	N	30	2	8			58
								33	9									

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	285	-0-	-917	-0-	264	2	21	9	Y	19	40	1			8
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	Y	14					22
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9	Y	27	42	1			7
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	Y	17	20	1			4
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	532	2	25	9	Y	23	22	1			5
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	10

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7405	X	1520	-0-	-5885	-0-	1447	2	73	9	Y	66	134	1			28
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1014	2	75	9	Y	68					96
02	3416	X	2936	-0-	-480	-0-	2848	2	88	9	Y	80	151	1			25
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4001	2	156	9	Y	142	142	1			25
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3515	2	187	9	Y	170	157	1			38
*05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5171	2	197	9	Y	179	131	1	16	8	70

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	911	-0-	-143	-0-	79	1	820	3	N	11	14	1			184
							12	9									
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	265	1	2198	3	N	26	15	1			195
							29	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	689	3	N	15	15	1			195
							17	9									
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	94	1	571	3	N	17	11	1			201
							19	9									
04	1650	N	423	-0-	-1227	-0-	127	1	290	3	N	5					206
							6	9									
05	868	N	307	-0-	-561	-0-	32	1	275	3	N	-0-					206

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

12	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	225	1	1615	2	N	-0-					63
01	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	184	1	1394	2	N	-0-					63
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	206	1	1474	2	N	-0-					63
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	217	1	1544	2	N	-0-					63
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1456	2	N	-0-					63
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	211	1	1571	2	N	-0-					63

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					2
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					2
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	7	1	48	2	N	-0-					2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	2	N	-0-					2
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					2

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	158	1	1138	2	N	-0-					82
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	153	1	1159	2	N	8	1	8			89
							9	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	N	-0-					89
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	164	1	1163	2	N	-0-					89
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	166	1	1204	2	N	1	1	8			89
							1	9									
05	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	152	1	1133	2	N	3					92
							3	9									

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF. 13896 - 14172

12	66805 X	62770	-0-	-4035	-0-	62770	2			N	-0-					-0-
01	65627 X	58090	-0-	-7537	-0-	58090	2			N	-0-					-0-
02	59276 X	48545	-0-	-10731	-0-	48545	2			N	-0-					-0-
03	62775 X	53864	-0-	-8911	-0-	53864	2			N	-0-					-0-
04	60750 X	48795	-0-	-11955	-0-	48795	2			N	-0-					-0-
05	62775 X	46298	-0-	-16477	-0-	46298	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF. 14310 - 14350

12	5735 X	4859	-0-	-876	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	3829	-0-	-1627	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	3780	-0-	-1596	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	3957	-0-	-1995	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	3502	-0-	-2258	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

12	55490	X	55161	-0-	-329	-0-	55161	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	51130	-0-	-4360	-0-	51130	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	44164	-0-	-5956	-0-	44164	2			N	-0-					-0-
03	55149	X	52202	-0-	-2947	-0-	52202	2			N	-0-					-0-
04	53370	X	44294	-0-	-9076	-0-	44294	2			N	-0-					-0-
05	55149	X	12704	-0-	-42445	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15591 - 15872

12	90835	X	90835	-0-	-0-	-0-	90835	2			N	-0-					-0-
01	197336	X	197336	-0-	-0-	-0-	197336	2			N	-0-					-0-
02	173732	X	173732	-0-	-0-	-0-	173732	2			N	-0-					-0-
03	172693	X	172693	-0-	-0-	-0-	172693	2			N	-0-					-0-
04	206520	X	181517	-0-	-25003	-0-	181517	2			N	-0-					-0-
05	197346	X	172210	-0-	-25136	-0-	172210	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3371	-0-	-2984	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
*05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

12	40331	X	39991	-0-	-340	-0-	39991	2			N	-0-					-0-
01	39463	X	34143	-0-	-5320	-0-	34143	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	29968	-0-	-5676	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	34932	-0-	-5058	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	29358	-0-	-9342	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
05	39990	X	31873	-0-	-8117	-0-	31873	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 14180

12	23343	X	20905	-0-	-2438	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	17798	-0-	-3344	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	15286	-0-	-3810	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17807	-0-	-3087	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16482	-0-	-3738	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	15721	-0-	-5173	-0-	15721	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

12	28768	X	23883	-0-	-4885	-0-	23883	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	22694	-0-	-5237	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21345	-0-	-1615	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
03	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21577	-0-	-1523	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20448	-0-	-3422	-0-	20448	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	13628	-0-	-663	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	11464	-0-	-2889	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11604	-0-	-1360	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11437	-0-	-2916	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2365	2	N	61					136
							67	9									
01	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	90	1	2419	2	N	67					203
							74	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	90	1	2615	2	N	65	181	1			87
							72	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	2	N	53					140
							58	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	90	1	2715	2	N	61					201
							67	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	90	1	3127	2	N	74					275
							81	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

12	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	90	1	1606	2	N	15					66
							17	9									
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	13					79
							14	9									
02	1596	X	875	-0-	-721	-0-	90	1	785	2	N	-0-					79
03	1767	X	1006	-0-	-761	-0-	90	1	901	2	N	14					93
							15	9									
04	1920	X	1325	-0-	-595	-0-	90	1	1231	2	N	4					97
							4	9									
05	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	90	1	1777	2	N	5					102
							6	9									

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	2	N	-0-					5
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					5
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-					5
03	434	X	356	-0-	-78	-0-	44	1	312	2	N	-0-					5
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					5
05	434	X	407	-0-	-27	-0-	48	1	359	2	N	-0-					5

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	59	-0-	-561	-0-	7	1	52	2	N	-0-					97
01	620	X	101	-0-	-519	-0-	12	1	89	2	N	-0-					97
02	560	X	87	-0-	-473	-0-	11	1	76	2	N	-0-					97
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					97
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	N	-0-					97
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	547	1	4075	2	N	40	1	8			136
							44	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	477	1	3426	2	N	136	178	0			48
							150	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	601	1	4552	2	N	13					61
							14	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	379	1	2714	2	N	64					125
							70	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	379	1	2693	2	N	-0-					125
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	461	1	3345	2	N	1	1	8			125
							1	9									
*05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	297	1	2214	2	N	41					166
							45	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	N	5					35
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					39
02	224	X	50	-0-	-174	-0-	43	2	7	9	N	6					45
03	62	X	50	-0-	-12	-0-	44	2	6	9	N	5					50
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	497	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	106	-0-	-1692	-0-	12	1	93	2	N	1					1
							1	9									
02	1120	N	11	-0-	-1109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					1
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	2	N	-0-					1
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST //CONT.// 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. //CONT.// 273986
CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		18130	18130	-0-	-0-	-0-	460	1	17670 2	N	-0-					-0-
01		12875	12875	-0-	-0-	-0-	389	1	12486 2	N	-0-					-0-
02		15665	15665	-0-	-0-	-0-	353	1	15312 2	N	-0-					-0-
03		18117	18117	-0-	-0-	-0-	459	1	17658 2	N	-0-					-0-
04		18234	18234	-0-	-0-	-0-	442	1	17792 2	N	-0-					-0-
*05		15046	15046	-0-	-0-	-0-	396	1	14650 2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120		90	-0-	-30	1587	16	1	74	2	N	-0-					-0-
01	186		248	-0-	62	1649	44	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1668	N	19	-0-	-1649	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

12	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					12
01	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	28					40
02	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
03	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
04	61021		-0-	-0-	-61021	-0-					N	-0-					40
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

12	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					31
01	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					31
02	1848	#	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					31
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					31
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

12	DLQ G-10		3834	-0-	3834	13729	698	1	3130	2	N	5					53
							6	9									
01	16693		2964	-0-	-13729	-0-	527	1	2423	2	N	13					66
							14	9									
02	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	481	1	2074	2	N	6					72
							7	9									
03	3813		2234	-0-	-1579	-0-	403	1	1829	2	N	2					74
							2	9									
*04	3690		1034	-0-	-2656	-0-	259	1	775	2	N	-0-					74
05	3813		1324	-0-	-2489	-0-	348	1	976	2	N	-0-					74

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

12	3751	#	70	-0-	-3681	-0-	70	2			N	-0-					83
01	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					83
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					83
03	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					83
04	4699		4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					83
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					83

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

12	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3804	214	1	961	2	N	-0-					57
01	1500	N	1309	-0-	-191	3613	233	1	1073	2	N	3					60
							3	9									
02	2800	N	973	-0-	-1827	1786	183	1	788	2	N	2					62
							2	9									
03	3090	N	1304	-0-	-1786	-0-	235	1	1069	2	N	-0-					62
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	331	1	989	2	N	3					65
							3	9									
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	388	1	1091	2	N	6					71
							7	9									

BUTLER WELL #: 4 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 7108

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

12	DLQ G-10		819	-0-	819	2379	147	1	661	2	N	10					186
							11	9									
01	1500	N	711	-0-	-789	1590	126	1	582	2	N	3					189
							3	9									
02	2295	N	705	-0-	-1590	-0-	131	1	563	2	N	10					199
							11	9									
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	131	1	593	2	N	-0-					199
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	172	1	513	2	N	6					205
							7	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	192	1	541	2	N	-0-					205

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

12	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	512	1	2298	2	N	-0-					207
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	495	1	2279	2	N	-0-					207
02	2744	X	2201	-0-	-543	-0-	414	1	1787	2	N	-0-					207
03	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	518	1	2350	2	N	-0-					207
*04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	620	1	1853	2	N	-0-					207
05	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	662	1	1860	2	N	-0-					207

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	359	2	388	9	N	353	365	1			203
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	393	2	402	9	N	365	370	1			198
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	394	2	581	9	N	528	534	1			192
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	275	2	388	9	N	353	368	1			177
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	406	2	420	9	N	382	372	1			187
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					187

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

12	7502	X	6237	-0-	-1265	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6033	-0-	-1314	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5482	-0-	-1154	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5085	-0-	-1125	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	5127	-0-	-1104	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28613	X	19001	-0-	-9612	-0-	18647	2	354	9	Y	322	190	1			172
01	24707	X	14546	-0-	-10161	-0-	14132	2	414	9	Y	376	388	1			160
02	21532	X	14586	-0-	-6946	-0-	14259	2	327	9	Y	297	389	1			68
03	21111	X	16074	-0-	-5037	-0-	15777	2	297	9	Y	270	183	1			155
04	19410	X	12936	-0-	-6474	-0-	12687	2	249	9	Y	226	177	1			204
05	19003	X	12802	-0-	-6201	-0-	12546	2	256	9	Y	233	374	1			63

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33821	X	28914	-0-	-4907	-0-	1235	1	27679	2	Y	-0-					-0-
09	30750	X	28065	-0-	-2685	-0-	1267	1	26798	2	Y	-0-					-0-
10	31775	X	28956	-0-	-2819	-0-	1309	1	27647	2	Y	-0-					-0-
11	30510	X	27290	-0-	-3220	-0-	1371	1	25919	2	Y	-0-					-0-
*12	30814	X	29162	-0-	-1652	-0-	1637	1	27525	2	Y	-0-					-0-
01	29016	X	27125	-0-	-1891	-0-	1441	1	25684	2	Y	-0-					-0-
02	26208	X	24345	-0-	-1863	-0-	1393	1	22952	2	Y	-0-					-0-
03	29171	X	25763	-0-	-3408	-0-	1495	1	24268	2	Y	-0-					-0-
04	28080	X	26548	-0-	-1532	-0-	1593	1	24955	2	Y	-0-					-0-
05	29016	X	29001	-0-	-15	-0-	1657	1	27344	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

12	23064	X	10989	-0-	-12075	-0-	10928	2	61	9	Y	55	25	1			40
01	23064	X	8451	-0-	-14613	-0-	8395	2	56	9	Y	51	79	1			12
02	16548	X	12830	-0-	-3718	-0-	12795	2	35	9	Y	32					44
03	15283	X	6729	-0-	-8554	-0-	6704	2	25	9	Y	23	45	1			22
04	13320	X	9260	-0-	-4060	-0-	9238	2	22	9	Y	20					42
05	13764	X	10962	-0-	-2802	-0-	10817	2	145	9	Y	132	83	1			91

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 5929

12	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	36972	2	414	9	Y	376	152	1			271
01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	20797	2	281	9	Y	255	466	1			60
02	25088	X	14543	-0-	-10545	-0-	14464	2	79	9	Y	72					132
03	27776	X	6604	-0-	-21172	-0-	6556	2	48	9	Y	44	133	1			43
04	36180	X	6275	-0-	-29905	-0-	6257	2	18	9	Y	16					59
05	37386	X	4605	-0-	-32781	-0-	4533	2	72	9	Y	65	79	1			45

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 194479 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8856 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8823 - 8836

12	6200	X	3513	-0-	-2687	-0-	3513	2			N	-0-					145
01	6200	X	1871	-0-	-4329	-0-	540	1	1331	2	N	-0-					145
02	4816	X	444	-0-	-4372	-0-	444	2			N	-0-					145
03	3503	X	833	-0-	-2670	-0-	833	2			N	-0-					145
04	3390	X	445	-0-	-2945	-0-	445	2			N	-0-					145
05	3503	X	24	-0-	-3479	-0-	24	2			N	-0-					145

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	40	1	4	39	9	N	35					35
*05	59	N	19	-0-	-40	-0-	1	4	18	9	N	16					51

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) //CONT.// 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

12	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	179	1	1902	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2215	-0-	-172	-0-	192	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1721	-0-	-435	-0-	132	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	140	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1934	-0-	-267	-0-	143	1	1791	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

12	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	115	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1779	-0-	-329	-0-	154	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1027	-0-	-877	-0-	79	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	86	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

12	341	N	302	-0-	-39	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6441	-0-	-1526	-0-	550	1	5834	2	Y	52	175	1			57
							57	9									
01	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	603	1	6358	2	Y	67					124
							74	9									
02	6356	X	5786	-0-	-570	-0-	441	1	5289	2	Y	51					175
							56	9									
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	544	1	6646	2	Y	55					230
							61	9									
04	6810	X	6741	-0-	-69	-0-	482	1	6201	2	Y	53	185	1			98
							58	9									
05	7037	X	6093	-0-	-944	-0-	446	1	5597	2	Y	45					143
							50	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3414	-0-	-1422	-0-	294	1	3120	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	2269	-0-	-1792	-0-	197	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2724	-0-	-944	-0-	209	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	174	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	233	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	263	1	3302	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	223	1	2370	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	229	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2329	-0-	-415	-0-	179	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	188	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	185	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	204	1	2559	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	86	-0-	-968	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	53	-0-	-567	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	165	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	940	-0-	-1292	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	908	-0-	-766	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	685	-0-	-827	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6744 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	15345	-0-	-1798	-0-	15289	2	56	9	Y	51	160	1			217
01	17143	X	16467	-0-	-676	-0-	16346	2	121	9	Y	110	211	1			116
02	26516	X	13719	-0-	-12797	-0-	13643	2	76	9	Y	69	10	1			175
03	28241	X	21624	-0-	-6617	-0-	21536	2	88	9	Y	80	157	1			98
04	18480	X	9695	-0-	-8785	-0-	9680	2	15	9	Y	14					112
05	16461	X	14187	-0-	-2274	-0-	14155	2	32	9	Y	29	11	1			130

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

12	589	N	515	-0-	-74	B	-13642	29	1	486	2	Y	-0-					29
01	496	N	486	-0-	-10	B	-13642	29	1	457	2	Y	-0-					29
02	476	N	397	-0-	-79	B	-13642	24	1	373	2	Y	-0-					29
03	527	N	494	-0-	-33	B	-13642	29	1	465	2	Y	-0-					29
04	DLQ	G-10	421	-0-	421	B	-13221	25	1	396	2	Y	-0-					29
05	DLQ	G-10	544	-0-	544	B	-12677	35	1	509	2	Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

12	20987	X	20493	-0-	-494		-0-	1170	1	19323	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	20414	-0-	-573		-0-	1199	1	19215	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	18267	-0-	-689		-0-	1093	1	17174	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	19414	-0-	-1573		-0-	1130	1	18284	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	18452	-0-	18452		18452	1101	1	17351	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	18876	-0-	18876		37328	1215	1	17661	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

12	3472	X	3298	-0-	-174		-0-	188	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3275	-0-	-197		-0-	192	1	3083	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158		-0-	178	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195		-0-	185	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2981	-0-	2981		2981	178	1	2803	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3216	-0-	3216		6197	207	1	3009	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

12	1058	X	1058	-0-	-0-		-0-	60	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	19	-0-	-725		-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	293	-0-	-1079		-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	871	-0-	-648		-0-	51	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	192	-0-	192		192	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	530	-0-	530		722	34	1	496	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

12	3514	X	3514	-0-	-0-		-0-	201	1	3313	2	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-		-0-	202	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-		-0-	182	1	2868	2	Y	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-		-0-	189	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2932	-0-	2932		2932	175	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3076	-0-	3076		6008	198	1	2878	2	Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	X	172	-0-	-352	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	51	1	3563	2	Y	-0-					-0-
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					-0-
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	63	1	4663	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	51	1	3570	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4188	-0-	4188	7809	62	1	4126	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					-0-
01	21793	X	1353	-0-	-20440	-0-	19	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	16	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	969	-0-	-351	-0-	14	1	955	2	N	-0-					-0-
*05	1364	X	1031	-0-	-333	-0-	15	1	1016	2	N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 208823 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11447 - 11452

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 199020 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12846 - 13850

12	9021	X	5433	-0-	-3588	-0-	450 10	1 9	4973	2	N	9	9	8			-0-
01	9021	X	7703	-0-	-1318	-0-	630 20	1 9	7053	2	N	18	18	8			-0-
02	8148	X	4477	-0-	-3671	-0-	330	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5341	-0-	-2006	-0-	390 13	1 9	4938	2	N	12	12	8			-0-
04	6900	X	6019	-0-	-881	-0-	390 14	1 9	5615	2	N	13	13	8			-0-
05	7130	X	5217	-0-	-1913	-0-	330 11	1 9	4876	2	N	10	10	8			-0-

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

12	27597 X	27597	-0-	-0-	-0-	1291	1	26306	2	Y	-0-					-0-
01	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	384	1	26679	2	Y	-0-					-0-
02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	247	1	24618	2	Y	-0-					-0-
03	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	361	1	26547	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	25981	-0-	25981	25981	366	1	25615	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	26195	-0-	26195	52176	387	1	25808	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12	32085 X	31203	-0-	-882	-0-	31203	2			Y	-0-					-0-
01	32023 X	30567	-0-	-1456	-0-	434	1	30133	2	Y	-0-					-0-
02	28588 X	27271	-0-	-1317	-0-	271	1	27000	2	Y	-0-					-0-
03	31217 X	29632	-0-	-1585	-0-	397	1	29235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	27826	-0-	27826	27826	392	1	27434	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	29347	-0-	29347	57173	434	1	28913	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

12	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-					-0-
01	2449 N	2270	-0-	-179	-0-	32	1	2238	2	Y	-0-					-0-
02	2212 N	1997	-0-	-215	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	29	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	30	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	2170	-0-	2170	4276	32	1	2138	2	Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
*05	682	N	640	-0-	-42	-0-	9	1	631	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

12	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	930	N	241	-0-	-689	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
02	448	N	192	-0-	-256	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	147	-0-	-70	-0-	2	1	145	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

12	18290	X	16306	-0-	-1984	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15919	-0-	-2371	-0-	226	1	15693	2	N	-0-					-0-
02	16184	X	14387	-0-	-1797	-0-	143	1	14244	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15930	-0-	-717	-0-	213	1	15717	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	15339	216	1	15123	2	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		15819	-0-	15819	31158	234	1	15585	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

12	35991	X	34791	-0-	-1200	-0-	34791	2			N	-0-					-0-
01	35712	X	33599	-0-	-2113	-0-	477	1	33122	2	N	-0-					-0-
02	31976	X	29889	-0-	-2087	-0-	297	1	29592	2	N	-0-					-0-
03	34937	X	33139	-0-	-1798	-0-	444	1	32695	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32052	-0-	32052	32052	451	1	31601	2	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		33781	-0-	33781	65833	499	1	33282	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-					-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	3	1	256	2	N	-0-					-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	4	1	296	2	N	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	4	1	259	2	N	-0-					-0-
*05	279	N	248	-0-	-31	-0-	4	1	244	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	241	-0-	-10702	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	27	-0-	-7134	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	980	X	109	-0-	-871	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
03	248	X	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		15	-0-	15	43	14	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35929	X	30139	-0-	-5790	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	29233	-0-	-6200	-0-	415	1	28818	2	N	-0-					-0-
02	31304	X	26137	-0-	-5167	-0-	260	1	25877	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28085	-0-	-2822	-0-	376	1	27709	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26389	-0-	26389	26389	372	1	26017	2	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		23013	-0-	23013	49402	340	1	22673	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH(LOBO 1) 25010 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 126 RRCID -> 150167 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 7812 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	387	1	1646	2	Y	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	351	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	343	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	385	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	361	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	361	1	1494	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1814	2	Y	71	44	1			66
							78	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	28	1	1482	2	Y	63	105	1			24
							69	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	28	1	1567	2	Y	100	97	1			27
							110	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1277	2	Y	-0-	27	1			-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	15	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	37	1	1316	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	17	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5013	-0-	1913	1913	108	1	4905	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1863	-0-	-1137	776	20	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*05	795	N	19	-0-	-776	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	48	1	2042	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	14	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	7	1	339	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	304	-0-	-56	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	25	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	320	292	1			28
							352	9									
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	25	1	892	2	Y	123	106	1			45
							135	9									

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	Y	-0-					-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	32	1	1378	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1333	N	727	-0-	-606	-0-	14	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	23	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3591	-0-	491	491	73	1	3299	2	Y	199	143	1			56
							219	9									
*04	3000	N	3821	-0-	821	1312	38	1	3512	2	Y	246	280	1			22
							271	9									
*05	3100	N	3787	-0-	687	1999	101	1	3575	2	Y	101	86	1			37
							111	9									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH STATE E WELL #: 2 RRCID -> 183248 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	101	1	4331	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	71	1	3697	2	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	69	1	3815	2	Y	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	80	1	3615	2	Y	-0-					-0-
*04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	23	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	107	1	3779	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	19	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	357	-0-	-511	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	367	-0-	-263	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	17	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	12	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3667	-0-	567	567	101	1	3566	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

12	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	26	1	1106	2	Y	19	40	1			18
							21	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	36	1	1880	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1695	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	35	1	1607	2	Y	-0-	13	1			-0-
*04	1890	N	1511	-0-	-379	-0-	16	1	1495	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	54 36	1 9	2332	2	Y	33	71	1			31
01	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	40 36	1 9	2099	2	Y	33	52	1			12
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38 56	1 9	2120	2	Y	51	49	1			14
03	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	50	1	2257	2	Y	-0-	14	1			-0-
*04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	21	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	57	1	2034	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1189	2	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	13	1	602	2	Y	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	11	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	573	-0-	-605	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	377	-0-	-43	-0-	4	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	213	-0-	-177	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 893 WELL #: 1 RRCID -> 208627 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7706 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P/A 01/07/13

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	97	1	4146	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	85	1	4445	2	Y	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	68	1	3730	2	Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3454	2	Y	-0-					-0-
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	38	1	3525	2	Y	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	91	1	3233	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7435 - 7445

12	80972	X	6891	-0-	-74081	-0-	157	1	6734	2	Y	-0-					-0-
01	80972	X	4733	-0-	-76239	-0-	89	1	4644	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	2758	-0-	-6678	-0-	49	1	2709	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	5820	-0-	-2488	-0-	125	1	5695	2	Y	-0-					-0-
*04	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	476	1	44036	2	Y	-0-					-0-
*05	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	458	1	16231	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

12	2635	X	1276	-0-	-1359	-0-	97 8	1 9	1171	2	N	7	7	1			2
01	1829	X	1116	-0-	-713	-0-	84 7	1 9	1025	2	N	6	5	1			3
02	1652	X	994	-0-	-658	-0-	71 4	1 9	919	2	N	4	4	1			3
03	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	54	1	1014	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	1100	2	N	5	3	1			2

DODIER (REKLAW) 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DODIER, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 157624 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4081 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	166	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	886	-0-	-261	-0-	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	808	-0-	-228	-0-	102	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	137	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	178	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	236	1	1416	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167969 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4077 - 4091

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			Y	-0-					-0-
01	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			Y	-0-					-0-
02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			Y	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			Y	-0-					-0-
*04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	12197	-0-	-79	-0-	12197	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5206 - 5248

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO TANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147401 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5221 - 5239

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 147602 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5220 - 5280

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	878	1	5908	2	Y	-0-					-0-
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	813	1	5499	2	Y	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	621	1	4277	2	Y	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	810	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	668	1	4684	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	777	1	4667	2	Y	-0-					-0-

TOMAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 160520 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5016 - 5024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

12	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 196178 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8024 - 8030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) //CONT.// 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1604	2	15	9	Y	14	131	1			38
01	2387	X	1623	-0-	-764	-0-	1600	2	23	9	Y	21					59
02	2156	X	1324	-0-	-832	-0-	1309	2	15	9	Y	14					73
03	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1217	2	15	9	Y	14					87
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	Y	10	69	1			28
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2066	2	13	9	Y	12					40

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	632	2	7	9	Y	6	17	1			16
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	690	2	12	9	Y	11					27
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					36
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	Y	10					46
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	648	2	10	9	Y	9	29	1			26
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	656	2	10	9	Y	9					35

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	350	-0-	-22	-0-	26	1	323	2	N	1					83
							1	9									
01	465	X	316	-0-	-149	-0-	32	1	281	2	N	3	6	1			80
							3	9									
02	420	X	416	-0-	-4	-0-	43	1	373	2	N	-0-					80
03	465	X	452	-0-	-13	-0-	48	1	401	2	N	3					83
							3	9									
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	1	5	1			79
							1	9									
05	465	X	313	-0-	-152	-0-	29	1	283	2	N	1					80
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

12	642	N	204	-0-	-438	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					61
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	3	4	1			60
							3	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					60
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	Y	2					62
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-	3	1			59
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	223	2	Y	1					60
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

12	186	N	181	-0-	-5	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	1					72
							1	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	5	9	1			68
							6	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	1					69
							1	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	578	2	Y	3					72
							3	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	60	1	518	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	54	1	523	2	Y	1					68
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					26
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					26
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	1					27
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			26
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					26

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					15
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					15
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					15
03	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
*05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					15

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

12	1705	X	1365	-0-	-340	-0-	67	1	1296	2	N	2	3	1			11
							2	9									
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	74	1	1271	2	N	1					12
							1	9									
02	1596	X	948	-0-	-648	-0-	53	1	893	2	N	2	4	1			10
							2	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	3					13
							3	9									
04	1590	X	1551	-0-	-39	-0-	87	1	1462	2	N	2	4	1			11
							2	9									
*05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	N	2					13
							2	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

12	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	1293	2	7	9	Y	6	22	1			16
01	1891	N	1417	-0-	-474	-0-	1406	2	11	9	Y	10					26
02	1764	N	1615	-0-	-149	-0-	1604	2	11	9	Y	10					36
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11					47
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1540	2	9	9	Y	8	32	1			23
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1582	2	10	9	Y	9					32

BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	2	N	-0-					7
01	217	X	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	N	-0-					7
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	10	1	175	2	N	1	1	1			7
							1	9									
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	12	1	197	2	N	1					8
							1	9									
04	210	X	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-	1	1			7
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	2	N	1					8
							1	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	#	2302	-0-	-23	-0-	223	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2325	#	2084	-0-	-241	-0-	215	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	2156	#	2101	-0-	-55	-0-	222	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2387	#	2082	-0-	-305	-0-	238	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	213	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	213	1	1777	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	4219	2	56	9	N	51					122
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6347	2	103	9	N	94	181	1			35
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6806	2	80	9	N	73					108
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7579	2	90	9	N	82	169	1			21
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7747	2	370	9	N	336	154	1			203
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					203

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	496	1	2956	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
01	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	453	1	2376	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	3024	X	2521	-0-	-503	-0-	410	1	2107	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	467	1	2240	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	3360	X	2696	-0-	-664	-0-	412	1	2278	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
05	3472	X	2408	-0-	-1064	-0-	417	1	1987	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	159	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	170	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	166	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	236	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	211	1	660	2	Y	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	249	1	676	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1	941	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	128	1	990	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	522 10	1 9	2029	2	Y	9	15	1			2
01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	583 7	1 9	2257	2	Y	6	3	1			5
02	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	457 4	1 9	1656	2	Y	4	6	1			3
03	2883	X	221	-0-	-2662	-0-	61 2	1 9	158	2	Y	2	3	1			2
04	2790	X	808	-0-	-1982	-0-	194 6	1 9	608	2	Y	5	1	1			6
05	2852	X	543	-0-	-2309	-0-	145 4	1 9	394	2	Y	4	5	1			5

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	328	-0-	-540	-0-	67	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	37	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

12	713	N	561	-0-	-152	-0-	53 19	1 9	489	2	Y	17	27	1		3
01	775	N	112	-0-	-663	-0-	10 12	1 9	90	2	Y	11	5	1		9
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	1	9	1		1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	67	2	Y	3	1	1		3
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5 9	1 9	47	2	Y	8	2	1		9
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	63	2	Y	8	8	1		9

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	133	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	131	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	127	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	113	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	134	1	1115	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8547	-0-	-536	-0-	817 125	1 9	7605	2	Y	114	188	1			23
01	8928	X	7993	-0-	-935	-0-	816 91	1 9	7086	2	Y	83	38	1			68
02	7700	X	7602	-0-	-98	-0-	797 53	1 9	6752	2	Y	48	75	1			41
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	895 72	1 9	6951	2	Y	65	39	1			67
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	737 66	1 9	7051	2	Y	60	38	1			89
05	8556	X	7476	-0-	-1080	-0-	794 61	1 9	6621	2	Y	55	75	1			69

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	19 25	1 9	174	2	Y	23	39	1			5
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	312	2	Y	17	8	1			14
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	217	2	Y	9	15	1			8
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84 15	1 9	651	2	Y	14	8	1			14
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	31 14	1 9	293	2	Y	13	8	1			19
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	6 13	1 9	49	2	Y	12	16	1			15

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DEGOCHE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204138 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6453 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	164	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1190	-0-	-639	-0-	123	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	111	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	556	-0-	-584	-0-	53	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	265	-0-	-913	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	245	1	954	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	226	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	218	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	297	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	882	-0-	-198	-0-	214	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	952	-0-	-164	-0-	256	1	696	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	274	1	2547	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	283	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2531	-0-	-269	-0-	267	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	319	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	254	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	305	1	2547	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

12	1860	#	1387	-0-	-473	-0-	284	1	1103	2	Y	-0-					-0-
01	1829	#	1589	-0-	-240	-0-	326	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	323	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	493	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	435	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*05	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	442	1	1202	2	Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	#	2288	-0-	-595	-0-	219 32	1 9	2037	2	Y	29	49	1			6
01	2883	#	2282	-0-	-601	-0-	233 23	1 9	2026	2	Y	21	10	1			17
02	2520	#	1429	-0-	-1091	-0-	149 13	1 9	1267	2	Y	12	19	1			10
03	2170	#	1496	-0-	-674	-0-	169 19	1 9	1308	2	Y	17	10	1			17
04	2220	#	1590	-0-	-630	-0-	149 18	1 9	1423	2	Y	16	10	1			23
05	2294	#	1606	-0-	-688	-0-	170 17	1 9	1419	2	Y	15	20	1			18

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	570	518	1	269
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	481	548	1	202
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	302	383	1	121
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	206	194	1	133
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	196	200	1	129
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			129

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1407	-0-	-1693	932	474	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	2093	N	1161	-0-	-932	-0-	375	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	411	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	496	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	429	1	690	2	Y	-0-					-0-
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	649	1	739	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	333	1	655	2	N	-0-					102
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	274	1	575	2	N	-0-					102
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	N	-0-					102
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	383	1	575	2	N	-0-					102
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	315	1	506	2	N	-0-					102
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	479	1	545	2	N	-0-					102

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	135	1	265	2	Y	18					175
							20	9									
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	102	1	213	2	Y	10					185
							11	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	122	1	201	2	Y	8					193
							9	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	173	1	259	2	Y	9					202
							10	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	122	1	195	2	Y	5					207
							6	9									
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	248	1	282	2	Y	5					212
							6	9									

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1610	-0-	-560	-0-	543	1	1067	2	N	-0-					18
01	2170	X	1425	-0-	-745	-0-	459	1	966	2	N	-0-					18
02	1820	X	1458	-0-	-362	-0-	551	1	907	2	N	-0-					18
03	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	653	1	979	2	N	-0-					18
04	1710	X	1615	-0-	-95	-0-	619	1	996	2	N	-0-					18
*05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	841	1	956	2	N	-0-					18

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	#	76	-0-	-1350	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
01	1426	#	65	-0-	-1361	-0-	20	1	45	2	N	-0-					-0-
02	1288	#	808	-0-	-480	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
03	962	R	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
04	120	#	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
05	899	#	10	-0-	-889	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	180	1			188
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	170	1			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

12	12865		7608	-0-	-5257	-0-	7587	2	21	9	N	19					80
01	12865		6696	-0-	-6169	-0-	6663	2	33	9	N	30					110
02	11620		5894	-0-	-5726	-0-	5849	2	45	9	N	41					151
03	12865		5871	-0-	-6994	-0-	5832	2	39	9	N	35					186
04	12450		6713	-0-	-5737	-0-	6673	2	40	9	N	36	183	1			39
05	12865	NO RPT		-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					39

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	636	1	10191	2	Y	-0-					9
01	11222	X	10584	-0-	-638	-0-	643	1	9941	2	Y	-0-					9
02	10136	X	9679	-0-	-457	-0-	558	1	9121	2	Y	-0-					9
03	11222	X	10169	-0-	-1053	-0-	541	1	9628	2	Y	-0-					9
04	10170	X	9777	-0-	-393	-0-	465	1	9312	2	Y	-0-					9
05	10509	X	10021	-0-	-488	-0-	453	1	9568	2	Y	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	93	-0-	-657	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	186	1	10204	2	N	-0-					-0-
01	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	143	1	10562	2	N	-0-					-0-
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	146	1	9583	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	181	1	11506	2	N	-0-					-0-
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	117	1	11567	2	N	-0-					-0-
*05	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	174	1	12260	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3149	-0-	49	49	3143	2	6	9	N	5					54
01	3100	N	3206	-0-	106	155	3206	2			N	-0-					54
02	2584	N	2429	-0-	-155	-0-	2429	2			N	-0-					54
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					54
04	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					54
*05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					54

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					66
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	N	-0-					66
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	8	1	127	2	N	-0-	66	1			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8244	-0-	-1614	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8721	-0-	-183	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
*05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4752	-0-	-301	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4146	-0-	-390	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	463	1	7403	2	N	-0-					1
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	480	1	7427	2	N	-0-					1
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	405	1	6617	2	N	-0-					1
03	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	401	1	7158	2	N	-0-					1
04	7650	X	7049	-0-	-601	-0-	336	1	6713	2	N	-0-	1	1			-0-
05	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	344	1	7273	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
	01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-					-0-
	02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3				Y	-0-					-0-
	03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3				Y	-0-					-0-
	04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				Y	-0-					-0-
*	05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
	01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
	02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				Y	-0-					-0-
	03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				Y	-0-					-0-
	04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				Y	-0-					-0-
*	05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	3	57	9	Y	52	41	1			33
	01	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	-0-	3061	3	12	9	Y	11	36	1			8
	02	3332	X	2781	-0-	-551	-0-	-0-	2657	3	124	9	Y	113	104	1			17
	03	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	-0-	3065	3	56	9	Y	51	43	1			25
	04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	3	56	9	Y	51	33	1			43
	05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	-0-	2947	3	54	9	Y	49	41	1			51

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	4637	-0-	-1532	-0-	4586	3	51	9	Y	46	34	1			40
01	6169	X	4253	-0-	-1916	-0-	4239	3	14	9	Y	13	36	1			17
02	4760	X	3668	-0-	-1092	-0-	3566	3	102	9	Y	93	87	1			23
03	5270	X	3502	-0-	-1768	-0-	3444	3	58	9	Y	53	43	1			33
04	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	3279	3	58	9	Y	53	35	1			51
05	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3813	3	56	9	Y	51	42	1			60

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

12	4154	X	3695	-0-	-459	-0-	3524	3	171	9	N	155	120	1			118
01	4154	X	3497	-0-	-657	-0-	3447	3	50	9	N	45	123	1			40
02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3263	3	229	9	N	208	198	1			50
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3977	3	152	9	N	138	111	1			77
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3734	3	150	9	N	136	89	1			124
05	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3509	3	147	9	N	134	111	1			147

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					136
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					137
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					137
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					137
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					138
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	149	1	1360	2	Y	-0-					41
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	150	1	1332	2	Y	-0-					41
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	82	1	790	2	Y	13					54
							14	9									
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	100	1	986	2	Y	-0-					54
04	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					54
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	862	2	Y	38					76
							42	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					28
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					28
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					28
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					28
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					28
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					10

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	732	2	Y	10					37
							11	9									
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	75	1	667	2	Y	34					71
							37	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-					71
03	837	N	721	-0-	-116	-0-	66	1	655	2	Y	-0-					71
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	Y	-0-					71
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	Y	-0-					24

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					227
01	341	X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					227
02	392	X	369	-0-	-23	-0-	369	2			N	-0-					227
03	558	X	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					227
04	540	X	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					227
05	558	X	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					227

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

12	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	2239	2	10	9	N	9					181
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1598	2	10	9	N	9					190
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					198
03	2263	X	1110	-0-	-1153	-0-	1100	2	10	9	N	9					207
04	2190	X	1350	-0-	-840	-0-	1341	2	9	9	N	8					215
*05	2263	X	1081	-0-	-1182	-0-	1072	2	9	9	N	8					215

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	15636	-0-	-577	-0-	761	1	14812	3	Y	57	61	1			20
							63	9									
01	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	876	1	18062	3	Y	73	71	1			22
							80	9									
02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	859	1	18679	3	Y	76	59	1			39
							84	9									
03	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	861	1	18392	3	Y	74	87	1			26
							81	9									
04	18390	X	14556	-0-	-3834	-0-	727	1	13741	3	Y	80	53	1			53
							88	9									
05	21731	X	14453	-0-	-7278	-0-	809	1	13586	3	Y	53	84	1			22
							58	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

12	5474	R	5474	-0-	-0-	-0-	261	1	5055	3	Y	144	140	1			47
							158	9									
01	4680	R	4680	-0-	-0-	-0-	211	1	4341	3	Y	116	126	1			37
							128	9									
02	3780	#	1497	-0-	-2283	-0-	64	1	1387	3	Y	42	47	1			32
							46	9									
03	5487	#	1347	-0-	-4140	-0-	59	1	1241	3	Y	43	58	1			17
							47	9									
04	2760		1164	-0-	-1596	-0-	56	1	1057	3	Y	46	35	1			28
							51	9									
05	2852		1176	-0-	-1676	-0-	64	1	1070	3	Y	38	52	1			14
							42	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	3	Y	36	37	1			12
							40	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	3	Y	30	32	1			10
							33	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	34	26	1			18
							37	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2123	3	Y	33	39	1			12
							36	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	3	Y	36	24	1			24
							40	9									
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1383	3	Y	19	34	1			9
							21	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

12	5239		5090	-0-	-149	-0-	245	1	4845	3	Y	-0-					-0-
01	5239		4648	-0-	-591	-0-	212	1	4436	3	Y	-0-					-0-
02	4732		4076	-0-	-656	-0-	177	1	3899	3	Y	-0-					-0-
03	5261		5261	-0-	-0-	-0-	231	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	4469		4469	-0-	-0-	-0-	221	1	4248	3	Y	-0-					-0-
*05	5533		5533	-0-	-0-	-0-	307	1	5226	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

12	27094	#	23696	-0-	-3398	-0-	1163	1	22326	3	Y	188	209	1			70
							207	9									
01	25451	#	23862	-0-	-1589	-0-	1108	1	22548	3	Y	187	198	1			59
							206	9									
02	22988	#	21196	-0-	-1792	-0-	936	1	20065	3	Y	177	141	1			95
							195	9									
03	25451	#	23863	-0-	-1588	-0-	1072	1	22584	3	Y	188	219	1			64
							207	9									
04	24510	#	21971	-0-	-2539	-0-	1108	1	20640	3	Y	203	152	1			115
							223	9									
05	23870	#	22433	-0-	-1437	-0-	1265	1	20989	3	Y	163	222	1			56
							179	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	#	2984	-0-	-2100	-0-	2925	2	59	9	N	54	188	1			38
01	4278	#	2313	-0-	-1965	-0-	2278	2	35	9	N	32					70
02	3024	#	2139	-0-	-885	-0-	2111	2	28	9	N	25					95
03	3348	#	1969	-0-	-1379	-0-	1958	2	11	9	N	10					105
04	2910	#	1111	-0-	-1799	-0-	1105	2	6	9	N	5					110
*05	3646	R	3646	-0-	-0-	-0-	3539	2	107	9	N	97					207

EDINBURG, E. (FRIO 6200) 27609 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
DILLON, SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 212257 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG, N.W. (FRIO D-1) 27610 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FALLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161470 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7552

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - PLUGGED 1/22/2013

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

12	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	210	1	1007	2	Y	-0-					14
01	1364	N	846	-0-	-518	-0-	156	1	679	2	Y	10					24
							11	9									
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	134	1	654	2	Y	-0-					24
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	223	1	744	2	Y	6					30
							7	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	8					38
							9	9									
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	Y	11	39	1			10
							12	9									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	276 1 4 9		1328	2	Y	-0-					16
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	375 1		1629	2	Y	-0-					16
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	255 1		1248	2	Y	-0-					16
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	390 1 4 9		1307	2	Y	4					20
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	246 1		904	2	Y	-0-					20
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	254 1 32 9		1035	2	Y	29	39	1			10

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

12	961	N	944	-0-	-17	-0-	153 1 3 9		788	2	Y	3					33
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	135 1 18 9		806	2	Y	16	43	1			6
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	137 1		910	2	Y	-0-					6
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	164 1 13 9		888	2	Y	12					18
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	136 1 20 9		589	2	Y	18					36
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	208 1 4 9		1040	2	Y	4					40

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

12	589	N	343	-0-	-246	-0-	55 1 6 9		282	2	Y	5					49
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	86 1 10 9		513	2	Y	9	52	1			6
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	80 1		535	2	Y	-0-					6
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100 1 11 9		541	2	Y	10					16
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82 1 18 9		356	2	Y	16					32
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128 1 4 9		642	2	Y	4					36

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

12	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	178 1 9 9		915	2	Y	8					41
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	173 1 24 9		1034	2	Y	22	61	1			2
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	153 1		1021	2	Y	-0-					2
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	205 1 18 9		1109	2	Y	16					18
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	170 1 9 9		735	2	Y	8					26
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	238 1		1189	2	Y	-0-					26

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	225	1	1084	2	Y	-0-					50
01	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	205	1	890	2	Y	10					60
							11	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	236	1	1153	2	Y	-0-					60
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	316	1	1056	2	Y	17					77
							19	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	646	2	Y	3					80
							3	9									
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	236	1	962	2	Y	4	77	1			7
							4	9									

JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	281	2	13	9	N	12	192	1			55
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	2	17	9	N	15					70
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					70
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					73
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	211	1	1085	2	Y	2					15
							2	9									
01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	264	1	1573	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	191	1	1274	2	Y	-0-					6
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	241	1	1303	2	Y	4					10
							4	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	192	1	830	2	Y	1					11
							1	9									
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	220	1	1099	2	Y	-0-					11

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7438	-0-	-932	-0-	358	1	6986	3	Y	85	105	1			36
							94	9									
01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	524	1	10828	3	Y	125	124	1			37
							138	9									
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	497	1	10840	3	Y	123	96	1			64
							135	9									
03	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	545	1	11689	3	Y	132	151	1			45
							145	9									
04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	608	1	12101	3	Y	142	108	1			79
							156	9									
05	12710	X	12010	-0-	-700	-0-	666	1	11210	3	Y	122	160	1			41
							134	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

12	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	653	1	12467	3	Y	-0-					-0-
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	549	1	11125	3	Y	-0-					-0-
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	594	1	12676	3	Y	-0-					-0-
03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	652	1	13677	3	Y	-0-					-0-
04	12750	X	12063	-0-	-687	-0-	617	1	11446	3	Y	-0-					-0-
05	13175	X	6001	-0-	-7174	-0-	343	1	5658	3	Y	-0-					-0-

EDLASATER, W. (MIRANDO 1950) 27650 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
JIN PETROLEUM LLC 432947
RAMIREZ, JULIAN R., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044648 COMPL. DATE 08/19/1968 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P & A 02-16-13

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

12	64	R	18	-0-	-46	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. LOS MUERTOS PASTUR WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG,R.J. LOS MUERTOS PASTURE WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 134042 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 9466 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					45
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					45
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					45
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					45
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					45
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					45

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					89
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					89
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					89
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					89
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					89
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			Y	-0-					89

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
MPG PETROLEUM, INC. 518631
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

12	4247	X	3120	-0-	-1127	-0-	195	1	2866	2	Y	54	47	0			17
							59	9									
01	3937	X	3098	-0-	-839	-0-	205	1	2826	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
02	3416	X	2856	-0-	-560	-0-	165	1	2633	2	Y	53	56	1			10
							58	9									
03	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	193	1	3024	2	Y	55	41	1			24
							61	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	217	1	3504	2	Y	51	56	1			19
							56	9									
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3172	2	Y	60	61	1			18
							66	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

12	6200	X	5831	-0-	-369	-0-	366	1	5375	2	Y	82	72	0			25
							90	9									
01	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	360	1	4977	2	Y	94	99	1			20
							103	9									
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	312	1	4972	2	Y	162	152	1			30
							178	9									
03	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	320	1	5003	2	Y	85	78	1			37
							94	9									
04	5640	X	5200	-0-	-440	-0-	298	1	4817	2	Y	77	85	1			29
							85	9									
05	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	326	1	5478	2	Y	169	147	1			51
							186	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	28	1	384	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-	3	1			-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

AUSTIN C WELL #: 6 RRCID -> 197877 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6710 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	7	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

AUSTIN C WELL #: 7 RRCID -> 205750 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 6730 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P & A 12/29/12

AUSTIN C WELL #: 9 RRCID -> 205941 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6723 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN D WELL #: 10 RRCID -> 208851 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6676 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	1	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/16/2013 - P & A 01-16-13

AUSTIN D WELL #: 12 RRCID -> 218458 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6312 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN D WELL #: 11 RRCID -> 219638 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6702 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	100	1	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	147	1	1517	2	N	19	2	8			62
							21	9									
01	1798	X	1646	-0-	-152	-0-	149	1	1484	2	N	12	1	8			73
							13	9									
02	1708	X	1566	-0-	-142	-0-	106	1	1449	2	N	10	1	8			82
							11	9									
03	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	73	1	1543	2	N	18	1	8			99
							20	9									
04	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	77	1	1558	2	N	22	1	8			120
							24	9									
*05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	2	N	29	2	8			147
							32	9									

INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734

12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					78
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	78	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

12	186	X	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	N	-0-					140
01	155	X	33	-0-	-122	-0-	2	1	29	2	N	2	142	1			-0-
							2	9									
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

12	9134	X	3658	-0-	-5476	-0-	756	1	2571	2	Y	301	170	1				322
							331	9										
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	442	1	2304	2	Y	149	164	1				307
							164	9										
02	2828	X	1390	-0-	-1438	-0-	182	1	1064	2	Y	131	183	1				255
							144	9										
03	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	520	1	2558	2	Y	75	180	1				150
							83	9										
04	INC	G-10	2468	-0-	2468	2468	369	1	1991	2	Y	98						248
							108	9										
05	INC	G-10	1560	-0-	1560	4028	273	1	1244	2	Y	39						287
							43	9										

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

12	8472	X	2798	-0-	-5674	-0-	636	1	2162	2	Y	-0-						-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	519	1	2701	2	Y	-0-						-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	466	1	2736	2	Y	-0-						-0-
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	427	1	2099	2	Y	-0-						-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	403	1	2172	2	Y	-0-						-0-
05	3534	X	2400	-0-	-1134	-0-	432	1	1968	2	Y	-0-						-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

12	175	N	68	-0-	-107	-0-	15	1	53	2	Y	-0-						-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-						-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-						-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	Y	-0-						-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-						-0-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	5	1	22	2	Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

12	161	N	78	-0-	-83	-0-	18	1	60	2	Y	-0-						7
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	16	10	1				13
							18	9										
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	6	1				7
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-						7
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-						7
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	-0-						7

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20726	X	7122	-0-	-13604	-0-	1618	1	5504	2	Y	-0-					13
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1137	1	5917	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	911	1	5345	2	Y	-0-	6	1			7
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	887	1	4360	2	Y	-0-					7
04	7260	X	6934	-0-	-326	-0-	1084	1	5850	2	Y	-0-					7
05	7130	X	6302	-0-	-828	-0-	1134	1	5168	2	Y	-0-					7

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	2286	-0-	-4472	-0-	519	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	460	1	2395	2	Y	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	412	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	418	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	393	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6106	X	1669	-0-	-4437	-0-	379	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	261	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	415	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	540	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2967	-0-	2967	2967	464	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2572	-0-	2572	5539	463	1	2109	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

12	1658	X	600	-0-	-1058	-0-	136	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	93	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	482	-0-	-22	-0-	70	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	70	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	2	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	100	1	455	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

12	1147	#	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1240	#	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1120	#	923	-0-	-197	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1240	#	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	584	-0-	-586	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*05	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF. 10019 - 10035

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	105	1	334	2	N	-0-					17
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	84	1	256	2	N	-0-					17
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	75	1	225	2	N	-0-					17
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	87	1	281	2	N	-0-					17
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260	2	N	1					18
							1	9									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	2	N	-0-					18

GARCIA, F ET AL WELL #: 6 RRCID -> 197222 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL MESQUITE (3000) //CONT.// 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PEREZ, RODOLFO WELL #: 1 RRCID -> 225899 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3006 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

12	2015	#	1787	-0-	-228	-0-	151	1	1636	2	N	-0-					36
01	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					36
02	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2198	2	N	-0-					36
03	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	N	-0-					36
04	1950	#	1937	-0-	-13	-0-	92	1	1845	2	N	-0-					36
*05	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

12	1116	#	862	-0-	-254	-0-	62	1	615	2	Y	168					220
							185	9									
01	1116	#	822	-0-	-294	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					220
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					220
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	-0-	187	1			33
04	840	#	258	-0-	-582	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					33
05	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	21	1	355	2	Y	-0-					33

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

12	2170	#	1562	-0-	-608	-0-	147	1	1415	2	Y	-0-					56
01	2170	#	2035	-0-	-135	-0-	122	1	1913	2	Y	-0-					56
02	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1938	2	Y	-0-					56
03	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	-0-					56
04	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	110	1	2200	2	Y	-0-					56
05	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	2304	130	1	2175	2	Y	-0-					56

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	507	-0-	-51	-0-	138	1	354	2	N	14					52
							15	9									
01	558	#	528	-0-	-30	-0-	147	1	362	2	N	17					69
							19	9									
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	135	1	327	2	N	13					82
							14	9									
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	157	1	410	2	N	16					98
							18	9									
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	144	1	388	2	N	15	68	1			45
							17	9									
05	527	#	187	-0-	-340	-0-	53	1	130	2	N	4					49
							4	9									

GARCIA, F. WELL #: 8 RRCID -> 139565 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	135	-0-	-237	-0-	36	1	97	2	N	2					143
							2	9									
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					143
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					143
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					143
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	126	1			17
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22
01	620	#	388	-0-	-232	-0-	116	1	268	2	N	4					26
							4	9									
02	560	#	556	-0-	-4	-0-	165	1	376	2	N	14					40
							15	9									
03	627	R	627	-0-	-0-	-0-	177	1	436	2	N	13					53
							14	9									
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	155	1	395	2	N	12					65
							13	9									
05	620	#	557	-0-	-63	-0-	165	1	380	2	N	11					76
							12	9									

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	861	-0-	-38	-0-	226	1	622	2	N	12					61
							13	9									
01	899	#	721	-0-	-178	-0-	195	1	515	2	N	10					71
							11	9									
02	755	R	755	-0-	-0-	-0-	207	1	538	2	N	9					80
							10	9									
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	236	1	662	2	N	12					92
							13	9									
04	840	#	812	-0-	-28	-0-	206	1	594	2	N	11					103
							12	9									
05	868	#	751	-0-	-117	-0-	205	1	537	2	N	8					111
							9	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	856	-0-	-229	-0-	237	1	587	2	N	29					152
							32	9									
01	1085	#	865	-0-	-220	-0-	249	1	591	2	N	23					175
							25	9									
02	980	#	700	-0-	-280	-0-	202	1	472	2	N	24	174	1			25
							26	9									
03	930	#	641	-0-	-289	-0-	180	1	454	2	N	6					31
							7	9									
04	877	R	877	-0-	-0-	-0-	234	1	608	2	N	32					63
							35	9									
*05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	251	1	591	2	N	29					92
							32	9									

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	234	-0-	-45	-0-	67	1	158	2	N	8					52
							9	9									
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	175	164	1	1	8	62
							193	9									
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	59	1	131	2	N	7					69
							8	9									
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	69	1	165	2	N	9					78
							10	9									
04	390	#	230	-0-	-160	-0-	64	1	157	2	N	8					86
							9	9									
05	403	#	251	-0-	-152	-0-	75	1	167	2	N	8					94
							9	9									

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	97	1	235	2	N	15	1	8			132
							17	9									
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	N	16					148
							18	9									
02	336	#	252	-0-	-84	-0-	74	1	169	2	N	8					156
							9	9									
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	101	1	250	2	N	18					174
							20	9									
04	360	#	335	-0-	-25	-0-	93	1	235	2	N	6	168	1			12
							7	9									
05	372	#	345	-0-	-27	-0-	100	1	230	2	N	14					26
							15	9									

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					147
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					147
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					147
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					147

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 42DF RRCID -> 154831 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5590 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			N	-0-					-0-
01	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	3			N	-0-					-0-
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
03	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
*05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
*05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

12	16864	X	15908	-0-	-956	-0-	15908	3			N	-0-					-0-
01	16027	X	9295	-0-	-6732	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	11347	-0-	-3129	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	12635	-0-	-3392	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
04	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	9321	-0-	-3854	-0-	9321	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

12	15345	X	1521	-0-	-13824	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	15345	X	1434	-0-	-13911	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	12880	X	9435	-0-	-3445	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	11579	-0-	-2681	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
*05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

12	19189	X	10245	-0-	-8944	-0-	10245	3			N	-0-					-0-
01	15562	X	9329	-0-	-6233	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
02	17948	X	8505	-0-	-9443	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	12833	-0-	-7038	-0-	12833	3			N	-0-					-0-
04	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7390	-0-	-1321	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

12	15066	X	14934	-0-	-132	-0-	14934	3			N	-0-					-0-
01	13702	X	13347	-0-	-355	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	12190	-0-	-186	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	13655	-0-	-1287	-0-	13655	3			N	-0-					-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3			N	-0-					-0-
*05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20336	X	18319	-0-	-2017	-0-	18319	3			N	-0-					-0-
01	17825	X	16480	-0-	-1345	-0-	16480	3			N	-0-					-0-
02	15120	X	8567	-0-	-6553	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	10284	-0-	-8037	-0-	10284	3			N	-0-					-0-
04	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15683	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	9244	-0-	-3683	-0-	9244	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

12	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	3			N	-0-					-0-
01	16709	X	13247	-0-	-3462	-0-	13247	3			N	-0-					-0-
02	15092	X	11466	-0-	-3626	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	12571	-0-	-4138	-0-	12571	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11875	-0-	-935	-0-	11875	3			N	-0-					-0-
05	13237	X	11269	-0-	-1968	-0-	11269	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

12	8122	X	3505	-0-	-4617	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2915	-0-	-1053	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2972	-0-	-556	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2576	-0-	-1330	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2552	-0-	-838	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	4503	-0-	-1685	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4846	-0-	-2966	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			N	-0-					-0-
01	9920	X	9621	-0-	-299	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	6713	-0-	-2247	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	6855	-0-	-4026	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
04	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
*05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1130	-0-	-854	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1239	-0-	-553	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1178	-0-	-806	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4774	-0-	-546	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	4620	-0-	-1580	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4388	-0-	-2212	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4407	-0-	-2413	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3705	-0-	-999	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3187	-0-	-2021	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	28643	-0-	-2419	-0-	28643	3			N	-0-					-0-
01	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30358	3			N	-0-					-0-
02	26768	X	23875	-0-	-2893	-0-	23875	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	26223	-0-	-3413	-0-	26223	3			N	-0-					-0-
04	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25287	3			N	-0-					-0-
*05	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7378	-0-	-217	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	4333	-0-	-2527	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	6814	-0-	-2300	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6548	-0-	-1732	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	7644	3			N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	18903	-0-	-4967	-0-	18903	3			N	-0-					-0-
01	21514	X	21018	-0-	-496	-0-	21018	3			N	-0-					-0-
02	19432	X	15270	-0-	-4162	-0-	15270	3			N	-0-					-0-
03	21514	X	14260	-0-	-7254	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	3			N	-0-					-0-
05	17174	X	16092	-0-	-1082	-0-	16092	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

12	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	3			N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	3			N	-0-					-0-
04	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
*05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

12	52204	X	37861	-0-	-14343	-0-	37861	3			N	-0-					-0-
01	49476	X	31223	-0-	-18253	-0-	31223	3			N	-0-					-0-
02	41132	X	30276	-0-	-10856	-0-	30276	3			N	-0-					-0-
03	40579	X	29947	-0-	-10632	-0-	29947	3			N	-0-					-0-
04	28080	X	23236	-0-	-4844	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
05	29016	X	15492	-0-	-13524	-0-	15492	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	6956	-0-	-688	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
*05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

12	4495	X	3723	-0-	-772	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

12	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6283	-0-	-785	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5478	-0-	-906	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3656	-0-	-1684	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4180	-0-	-1338	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

12	3255	X	2463	-0-	-792	-0-	2424	3	39	9	N	35	33	1			5
01	3255	X	1998	-0-	-1257	-0-	1979	3	19	9	N	17	17	1			5
02	2940	X	1687	-0-	-1253	-0-	1687	3			N	-0-	2	1			3
03	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2013	3			N	-0-					3
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					3
*05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					3

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

12	T. A.		291	-0-	291	291	291	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		450	-0-	450	741	450	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1257	-0-	1257	1998	1257	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1953	-0-	1953	3951	1953	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2074	-0-	-926	3025	2074	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2010	-0-	-1090	1935	2010	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3804	-0-	-629	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3517	-0-	-487	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3291	-0-	-1328	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3458	-0-	-882	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

12	11873	X	8926	-0-	-2947	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	5855	-0-	-3569	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
02	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	7538	-0-	-4738	-0-	7538	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

12	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3766	-0-	-791	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3497	-0-	-451	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3533	-0-	-900	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8270	-0-	-565	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	6897	-0-	-1597	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6545	-0-	-1127	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	5997	-0-	-2466	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
*05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	8507	-0-	-3583	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	9845	-0-	-2245	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	5252	-0-	-4288	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
*05	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	23169	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	218	189	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		62	-0-	62	280	62	3			N	-0-					-0-
04	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

12	42997	X	41073	-0-	-1924	-0-	41073	3			N	-0-					-0-
01	41230	X	35773	-0-	-5457	-0-	35773	3			N	-0-					-0-
02	36708	X	33574	-0-	-3134	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
03	41075	X	36905	-0-	-4170	-0-	36905	3			N	-0-					-0-
04	33594	X	33594	-0-	-0-	-0-	33594	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	33988	-0-	-422	-0-	33988	3			N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

12	9052	X	6764	-0-	-2288	-0-	559	1	6188	2	N	15					77
							17	9									
01	8618	X	7912	-0-	-706	-0-	643	1	7249	2	N	18					95
							20	9									
02	7616	X	7448	-0-	-168	-0-	600	1	6826	2	N	20					115
							22	9									
03	8432	X	8184	-0-	-248	-0-	667	1	7491	2	N	24					139
							26	9									
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	627	1	7081	2	N	16					155
							18	9									
05	8246	X	7517	-0-	-729	-0-	646	1	6852	2	N	17					172
							19	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

12	1643	X	119	-0-	-1524	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	133	-0-	-828	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

12	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	567	1	4611	2	Y	7	6	1			79
							8	9									
01	5704	X	4956	-0-	-748	-0-	449	1	4497	2	Y	9	7	1			81
							10	9									
02	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	377	1	3995	2	Y	6	7	1			80
							7	9									
03	5177	X	4395	-0-	-782	-0-	439	1	3950	2	Y	5	7	1			78
							6	9									
04	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	529	1	3846	2	Y	5	3	1			80
							6	9									
05	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	564	1	3689	2	Y	12	3	1			89
							13	9									

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	82	1			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	N	6	51	1			62
							7	9									
01	682	N	460	-0-	-222	-0-	41	1	412	2	N	6	2	1			66
							7	9									
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	35	1	368	2	N	4	2	1			68
							4	9									
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	41	1	373	2	N	-0-	1	1			67
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	42	1	302	2	N	1	1	1			67
							1	9									
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	33	1	217	2	N	-0-					67

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	704	1	5723	2	N	28	10	1			58
							31	9									
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	595	1	5956	2	N	29	11	1			76
							32	9									
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	471	1	4990	2	N	41	10	1			107
							45	9									
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	615	1	5530	2	N	18	10	1			115
							20	9									
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	664	1	4834	2	N	18	5	1			128
							20	9									
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	715	1	4670	2	N	25	5	1			148
							28	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4133	-0-	-858	-0-	448	1	3642	2	N	39	171	1			80
							43	9									
01	5053	X	3954	-0-	-1099	-0-	356	1	3561	2	N	34	30	1			84
							37	9									
02	4396	X	4203	-0-	-193	-0-	360	1	3809	2	N	31	31	1			84
							34	9									
03	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	462	1	4150	2	N	33	26	1			91
							36	9									
04	4170	X	3308	-0-	-862	-0-	396	1	2878	2	N	31	32	1			90
							34	9									
05	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	569	1	3719	2	N	33	31	1			92
							36	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	1149	1	9340	2	N	235	220	1			132
							259	9									
01	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	883	1	8838	2	N	197	214	1			115
							217	9									
02	9184	X	8653	-0-	-531	-0-	729	1	7719	2	N	186	204	1			97
							205	9									
03	10757	X	9105	-0-	-1652	-0-	889	1	7994	2	N	202	234	1			65
							222	9									
04	10410	X	9624	-0-	-786	-0-	2225	1	7182	2	N	197	40	1			222
							217	9									
05	10757	X	9722	-0-	-1035	-0-	2373	1	7142	2	N	188	221	1			189
							207	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1770	-0-	-276	-0-	192	1	1563	2	N	14	28	1			1
							15	9									
01	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	167	1	1675	2	N	17	14	1			4
							19	9									
02	1848	X	1650	-0-	-198	-0-	141	1	1489	2	N	18	12	1			10
							20	9									
03	2046	X	1182	-0-	-864	-0-	116	1	1042	2	N	22	20	1			12
							24	9									
04	1800	X	175	-0-	-1625	-0-	19	1	142	2	N	13	17	1			8
							14	9									
05	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	20	1	129	2	N	13	18	1			3
							14	9									

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	4830	-0-	-2920	-0-	519	1	4221	2	N	82	197	1			87
							90	9									
01	2883	X	1936	-0-	-947	-0-	175	1	1747	2	N	13	5	1			95
							14	9									
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	426	1	4505	2	N	66	14	1			147
							73	9									
03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	416	1	3743	2	N	62	23	1			186
							68	9									
04	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	416	1	3030	2	N	37	18	1			205
							41	9									
05	5549	X	2733	-0-	-2816	-0-	360	1	2354	2	N	17	16	1			206
							19	9									

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3685	-0-	-779	-0-	394	1	3206	2	N	77	123	1			149
							85	9									
01	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	287	1	2876	2	N	95	63	1			181
							105	9									
02	3920	X	3151	-0-	-769	-0-	261	1	2763	2	N	115	61	1			235
							127	9									
03	4340	X	3171	-0-	-1169	-0-	302	1	2716	2	N	139	124	1			250
							153	9									
04	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	355	1	2580	2	N	125	122	1			253
							138	9									
05	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	350	1	2291	2	N	94	304	1			43
							103	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

12	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	5605 74	1 9	45554	2	N	67	59	1			34
01	50318	X	50318	-0-	-0-	-0-	4562 94	1 9	45662	2	N	85	70	1			49
02	47600	X	43933	-0-	-3667	-0-	3786 66	1 9	40081	2	N	60	71	1			38
03	52700	X	46785	-0-	-5915	-0-	4678 61	1 9	42046	2	N	55	72	1			21
04	51000	X	44097	-0-	-6903	-0-	5321 57	1 9	38719	2	N	52	36	1			37
05	51243	X	44267	-0-	-6976	-0-	5870 30	1 9	38367	2	N	27	34	1			30

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

12	465	X	409	-0-	-56	-0-	68	1	341	2	N	-0-					33
01	465	X	298	-0-	-167	-0-	15	1	283	2	N	-0-					33
02	392	X	340	-0-	-52	-0-	6	1	334	2	N	-0-					33
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-					33
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	N	-0-					33
05	403	X	351	-0-	-52	-0-	285	2	66	9	N	60					93

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

12	930	N	800	-0-	-130	-0-	98	1	698	2	N	4					232
							4	9									
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	69	1	742	2	N	11					243
							12	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	104	1	633	2	N	4					247
							4	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	722	2	N	1					248
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	121	1	736	2	N	12					260
							13	9									
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	725	2	N	15					275
							17	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	318	-0-	-1170	-0-	39	1	279	2	N	-0-					258
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	271	1	2931	2	N	10					268
							11	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1905	2	N	-0-					268
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	2	N	-0-					268
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	262	1	1593	2	N	7					275
							8	9									
05	3224	X	1662	-0-	-1562	-0-	183	1	1473	2	N	5					280
							6	9									

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

MILLER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 194174 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9480 - 9574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	676	1	4800	2	N	5					157
							6	9									
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	454	1	4912	2	N	15					172
							17	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	669	1	4086	2	N	8					180
							9	9									
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	655	1	4390	2	N	8					188
							9	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	658	1	4000	2	N	14					202
							15	9									
*05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	552	1	4428	2	N	6					208
							7	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

12	2914	X	2030	-0-	-884	-0-	251	1	1779	2	N	-0-					152
01	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	202	1	2183	2	N	-0-					152
02	2632	X	1911	-0-	-721	-0-	269	1	1642	2	N	-0-					152
03	2821	X	1312	-0-	-1509	-0-	170	1	1142	2	N	-0-					152
04	2310	X	1141	-0-	-1169	-0-	161	1	979	2	N	1					153
							1	9									
05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	130	1	1042	2	N	2					155
							2	9									

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

*08	62	N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
							1	5									
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

*08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	-0-					-0-
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	229	1	1978	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	58	-0-	-35	-0-	15	1	43	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	19	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
							1	5									
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	30	1	92	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	54	1	113	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	42	-0-	-82	-0-	14	1	26	2	N	-0-					-0-
							2	5									
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	32	1	78	2	N	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	26	1	60	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1426	N	952	-0-	-474	-0-	632	1	320	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	639	-0-	-681	-0-	639	1			N	-0-					-0-
10	1054	N	387	-0-	-667	-0-	387	1			N	-0-					-0-
11	930	N	284	-0-	-646	-0-	284	1			N	-0-					-0-
*12	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	1			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	626	1	381	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	476	1	635	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	670	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	597	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	616	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2269	-0-	-191	-0-	746	1	1523	2	N	-0-					-0-
*12	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	810	1	1508	2	N	-0-					-0-
							86	5									
01	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	715	1	1684	2	N	-0-					-0-
							2	5									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	672	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	835	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	688	1	1465	2	N	-0-					-0-
							272	5									
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	1028	1	1374	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3224	X	3104	-0-	-120	-0-	1112	1	1846	2	N	-0-					-0-
							146	5									
09	3120	X	2175	-0-	-945	-0-	1094	1	1013	2	N	-0-					-0-
							68	5									
10	3193	X	1196	-0-	-1997	-0-	833	1	333	2	N	-0-					-0-
							30	5									
11	3000	X	1579	-0-	-1421	-0-	884	1	636	2	N	-0-					-0-
							59	5									
*12	3100	X	1152	-0-	-1948	-0-	1078	1	63	2	N	-0-					-0-
							11	5									
01	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	1381	-0-	-663	-0-	1381	1			N	-0-					-0-
03	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1496	1	20	2	N	-0-					-0-
							4	5									
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1367	1	35	2	N	-0-					-0-
							6	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	1448	1	1162	2	N	-0-					-0-
							92	5									
09	2910	X	2279	-0-	-631	-0-	1381	1	841	2	N	-0-					-0-
							57	5									
10	2821	X	1239	-0-	-1582	-0-	1166	1	67	2	N	-0-					-0-
							6	5									
11	2610	X	776	-0-	-1834	-0-	716	1	55	2	N	-0-					-0-
							5	5									
*12	2697	X	1075	-0-	-1622	-0-	1034	1	39	2	N	-0-					-0-
							2	5									
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	948	1			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	680	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	5									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	508	1	858	2	N	-0-					-0-
							135	5									

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	609	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2404	-0-	-566	-0-	588	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	671	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	672	1	1370	2	N	-0-					-0-
*12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	814	1	1509	2	N	-0-					-0-
							87	5									
01	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	695	1	1648	2	N	-0-					-0-
							4	5									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	573	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	590	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	704	1	1497	2	N	-0-					-0-
							278	5									
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1058	1	1410	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	617	1	2192	2	N	-0-					-0-
							167	5									
09	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	484	1	1889	2	N	-0-					-0-
							127	5									
10	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	455	1	1778	2	N	-0-					-0-
							159	5									
11	2850	N	2344	-0-	-506	-0-	625	1	1572	2	N	-0-					-0-
							147	5									
*12	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	754	1	1395	2	N	-0-					-0-
							80	5									
01	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	647	1	1644	2	N	-0-					-0-
							54	5									
02	2184	N	2044	-0-	-140	-0-	616	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	888	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	699	1	1484	2	N	-0-					-0-
							275	5									
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	1007	1	1433	2	N	-0-					-0-
							67	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	1611	1	847	2	N	-0-					-0-
							67	5									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1432	1	769	2	N	-0-					-0-
							52	5									
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	1487	1	1464	2	N	-0-					-0-
							130	5									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1318	1	319	2	N	-0-					-0-
							30	5									
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1520	1	449	2	N	-0-					-0-
							26	5									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1523	1	718	2	N	-0-					-0-
							69	5									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1452	1	806	2	N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1990	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	1997	1	641	2	N	-0-					-0-
							119	5									
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	1			N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

*08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	293	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	237	1	729	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	271	1	784	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	316	1	644	2	N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	341	1	631	2	N	-0-					-0-
							36	5									
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	244	1	573	2	N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	190	1	445	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	183	1	373	2	N	-0-					-0-
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	188	1	400	2	N	-0-					-0-
							74	5									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	500	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	464	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	473	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	548	1	1119	2	N	-0-					-0-
*12	1953	N	1322	-0-	-631	-0-	446	1	829	2	N	-0-					-0-
							47	5									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	572	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	500	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	551	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	495	1	1048	2	N	-0-					-0-
							195	5									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	864	1	1150	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	26 3	1 5	47	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	1			N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	722	1	932	2	N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	944	1	810	2	N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	995	1	801	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	397	1	132	2	N	-0-					-0-
*12	1798	N	116	-0-	-1682	-0-	116	1			N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	744	N	639	-0-	-105	-0-	131 37	1 5	471	2	N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	180 54	1 5	610	2	N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	197 46	1 5	492	2	N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	271 29	1 5	506	2	N	-0-					-0-
01	837	N	697	-0-	-140	-0-	160 47	1 5	490	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	190 24	1 5	499	2	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	252	1	519	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	206 81	1 5	434	2	N	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	439 117	1 5	743	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	1085	1	325	2	N	-0-					-0-
							26	5									
09	1770	N	1033	-0-	-737	-0-	829	1	191	2	N	-0-					-0-
							13	5									
10	3100	N	3932	-0-	832	832	1423	1	2303	2	N	-0-					-0-
							206	5									
11	3000	N	3507	-0-	507	1339	1569	1	1773	2	N	-0-					-0-
							165	5									
*12	3100	N	4593	-0-	1493	2832	1869	1	2387	2	N	-0-					-0-
							337	5									
01	4571	X	1739	-0-	-2832	-0-	993	1	680	2	N	-0-					-0-
							66	5									
02	2660	X	126	-0-	-2534	-0-	126	1			N	-0-					-0-
03	2945	X	147	-0-	-2798	-0-	48	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	280	-0-	-2570	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-
							31	5									
05	2945	X	447	-0-	-2498	-0-	152	1	255	2	N	-0-					-0-
							40	5									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	122	1	52	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	591	1	196	2	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	743	1	47	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
*12	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	1			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	845	1	478	2	N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1027	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	849	1	724	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	984	1	503	2	N	-0-					-0-
*12	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	948	1	578	2	N	-0-					-0-
							33	5									
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1046	1	839	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1256	1	838	2	N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1426	1	710	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1410	1	702	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1370	1	339	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1054	1	549	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3085	-0-	85	85	1217	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	972	1	562	2	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1146	1	478	2	N	-0-					-0-
*12	3100	X	1574	-0-	-1526	-0-	1092	1	460	2	N	-0-					-0-
							22	5									
01	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	1193	1	819	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2024	-0-	-776	-0-	1185	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1367	1	942	2	N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1402	1	663	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1418	1	355	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	N	182	-0-	-97	-0-	48	1	134	2	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	46	1	141	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	124	2	N	-0-					-0-
							7	5									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	122	2	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	74	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	22	1	47	2	N	-0-					-0-
							9	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1271	N	569	-0-	-702	-0-	569	1			N	-0-					-0-
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					-0-
*12	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	1			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	1			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	1			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	539	-0-	-825	-0-	539	1			N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	DCRC 76			WELL #: 8	RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005					TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946 - 7019		
*08	3100 X	490	-0-	-2610	-0-	490	1			N	-0-			-0-
09	2310 X	33	-0-	-2277	-0-	33	1			N	-0-			-0-
10	1860 X	792	-0-	-1068	-0-	792	1			N	-0-			-0-
11	1800 X	472	-0-	-1328	-0-	472	1			N	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

12	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
	DCRC-TENDIDO GU #3			WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994					TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028 - 7048		
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	645	117	1	528	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	585	-0-	585	1230	67	1	518	2	Y	-0-			-0-
	D.C.R.C.-STATE TENDIDO			WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006					TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373 - 8410		
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	25	1	208	2	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	65	1	293	2	N	-0-			-0-
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	-0-			-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

12	26133	X	24171	-0-	-1962	-0-	4759	1	19412	2	N	-0-			-0-
01	25451	X	24366	-0-	-1085	-0-	4340	1	20026	2	N	-0-			-0-
02	22792	X	19363	-0-	-3429	-0-	2107	1	17256	2	N	-0-			-0-
03	25234	X	24496	-0-	-738	-0-	1986	1	22510	2	N	-0-			-0-
04	24000	X	14922	-0-	-9078	-0-	1890	1	13032	2	N	-0-			-0-
05	24366	X	22061	-0-	-2305	-0-	3492	1	18569	2	N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

12	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	401	1	1634	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	353	1	1632	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1030	-0-	-1238	-0-	112	1	918	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	180	1	2034	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1207	-0-	-1223	-0-	153	1	1054	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1491	-0-	-555	-0-	236	1	1255	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

12	14997	X	1486	-0-	-13511	-0-	293	1	1193	2	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-			-0-
03	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

12	92975	X	31065	-0-	-61910	-0-	6111 28	1 9	24926	2	N	25	25	8			-0-
01	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	5245	1	24204	2	N	-0-					-0-
02	30436	X	23173	-0-	-7263	-0-	2516 46	1 9	20611	2	N	42	42	8			-0-
03	33697	X	25093	-0-	-8604	-0-	2033 21	1 9	23039	2	N	19	19	8			-0-
04	30060	X	16314	-0-	-13746	-0-	2063 23	1 9	14228	2	N	21	21	8			-0-
05	31062	X	29107	-0-	-1955	-0-	4607	1	24500	2	N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	443	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	336	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	811	-0-	-253	-0-	88	1	723	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1199	-0-	-1064	-0-	97	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	647	-0-	-1543	-0-	82	1	565	2	N	-0-					-0-
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	467	1	2485	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

12	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	53	1	931	2	Y	41	41	1			-0-
							7	4	45	9							
01	1395	N	702	-0-	-693	-0-	36	1	617	2	Y	39	39	1			-0-
							6	4	43	9							
02	1260	N	602	-0-	-658	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1289	2	Y	73	73	1			-0-
							14	4	80	9							
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	2	Y	16	16	1			-0-
							2	4	18	9							
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	194	194	1			-0-
							37	4	213	9							

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

12	496	N	306	-0-	-190	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	Y	43	43	1			-0-
							2	4	47	9							
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	2	Y	48	48	1			-0-
							5	4	53	9							
02	1456	N	1288	-0-	-168	-0-	60	1	1186	2	Y	36	36	1			-0-
							2	4	40	9							
03	1612	N	305	-0-	-1307	-0-	18	1	272	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
04	1560	N	226	-0-	-1334	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	227	-0-	-1199	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	121	-0-	-282	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	233	-0-	-232	-0-	13	1	217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	17	17	1			-0-
							1	4	19	9							
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	9	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	60	60	1			-0-
							4	4	66	9							
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	Y	57	57	1			-0-
							4	4	63	9							
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	41	1	611	2	Y	133	133	1			-0-
							11	4	146	9							
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	42	1	552	2	Y	33	33	1			-0-
							2	4	36	9							
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	37770		49128	-0-	11358	50497	2168	1	45995	2	Y	839	839	1			-0-
							42	4	923	9							
*07	39029		52446	-0-	13417	63914	2370	1	49007	2	Y	934	934	1			-0-
							42	4	1027	9							
*08	39029		55549	-0-	16520	80434	2462	1	52011	2	Y	941	941	1			-0-
							41	4	1035	9							
*09	37770		49323	-0-	11553	91987	1919	1	46614	2	Y	683	683	1			-0-
							39	4	751	9							
*10	39029		50107	-0-	11078	103065	2076	1	47289	2	Y	637	637	1			-0-
							41	4	701	9							
*11	37770		47143	-0-	9373	112438	2142	1	44298	2	Y	603	603	1			-0-
							40	4	663	9							
*12	39029		47976	-0-	8947	121385	2470	1	44744	2	Y	655	655	1			-0-
							41	4	721	9							
*01	39029		48004	-0-	8975	130360	2553	1	44654	2	Y	685	685	1			-0-
							43	4	754	9							
*02	35252		40835	-0-	5583	135943	1948	1	38257	2	Y	542	542	1			-0-
							34	4	596	9							
03	181184		45241	-0-	-135943	-0-	2685	1	41943	2	Y	521	521	1			-0-
							40	4	573	9							
*04	43983		43983	-0-	-0-	-0-	2907	1	40405	2	Y	577	577	1			-0-
							36	4	635	9							
*05	47011		47011	-0-	-0-	-0-	3109	1	43318	2	Y	498	498	1			-0-
							36	4	548	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9969 - 10253

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418		2418	-0-	-0-		-0-	128	1	2225	2	Y	55	55	1			-0-
								4	4	61	9							
01	2142	N	2142	-0-	-0-		-0-	118	1	1980	2	Y	37	37	1			-0-
								3	4	41	9							
02	2282	N	2282	-0-	-0-		-0-	114	1	2133	2	Y	30	30	1			-0-
								2	4	33	9							
03	2851	N	2851	-0-	-0-		-0-	174	1	2593	2	Y	71	71	1			-0-
								6	4	78	9							
04	2622	N	2622	-0-	-0-		-0-	181	1	2407	2	Y	29	29	1			-0-
								2	4	32	9							
*05	2645	N	2645	-0-	-0-		-0-	175	1	2330	2	Y	118	118	1			-0-
								10	4	130	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2142	-0-	-710	B	-1863423	111	1	1986	2	Y	38	38	1			-0-
								3	4	42	9							
01	1891	X	1923	-0-	32	B	-1863391	101	1	1748	2	Y	64	64	1			-0-
								4	4	70	9							
02	1708	X	1025	-0-	-683	B	-1863391	50	1	968	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
03	3224	X	3524	-0-	300	B	-1863091	209	1	3214	2	Y	86	86	1			-0-
								6	4	95	9							
04	2790	X	2063	-0-	-727	B	-1863091	130	1	1784	2	Y	127	127	1			-0-
								9	4	140	9							
05	2139	X	1018	-0-	-1121	B	-1863091	66	1	912	2	Y	34	34	1			-0-
								3	4	37	9							

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	304	1	5351	2	Y	70	70	1			-0-
							11	4	77	9							
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	316	1	5370	2	Y	46	46	1			-0-
							7	4	51	9							
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	9	9	1			-0-
							2	4	10	9							
03	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	102	1	1541	2	Y	56	56	1			-0-
							11	4	62	9							
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	225	1	3040	2	Y	122	122	1			-0-
							21	4	134	9							
*05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	Y	42	42	1			-0-
							8	4	46	9							

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

12	2697	N	1870	-0-	-827	-0-	291	1	1579	2	Y	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	379	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	597	-0-	-775	-0-	214	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	862	-0-	-657	-0-	343	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	452	1	720	2	Y	5					5
							6	9									
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	353	1	593	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	7733	-0-	-1908	-0-	1202	1	6525	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	9424	X	7355	-0-	-2069	-0-	1749	1	5603	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	8512	X	3663	-0-	-4849	-0-	1312	1	2350	2	Y	1					1
							1	9									
03	8928	X	4139	-0-	-4789	-0-	1646	1	2490	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	5340	X	3540	-0-	-1800	-0-	1364	1	2173	2	Y	3					5
							3	9									
*05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	2124	1	3564	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	71	1	314	3	Y	-0-					40
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	53	1	290	3	Y	-0-					40
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	24	1	250	3	Y	2					42
							2	9									
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	32	1	232	3	Y	20	35	1			27
							22	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	269	3	Y	6					33
							7	9									
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					33

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	#	3352	-0-	-10102	-0-	293	1	2995	3	Y	43	31	1			39
							17	4	47	9							
01	13454	#	7668	-0-	-5786	-0-	563	1	6976	3	Y	37	53	1			23
							88	4	41	9							
02	12068	#	3346	-0-	-8722	-0-	251	1	3042	3	Y	33	30	1			26
							17	4	36	9							
03	12958	#	4509	-0-	-8449	-0-	416	1	4008	3	Y	55	60	1			21
							24	4	61	9							
04	10710	#	6143	-0-	-4567	-0-	510	1	5545	3	Y	36	41	1			16
							48	4	40	9							
05	7657	#	4628	-0-	-3029	-0-	372	1	4201	3	Y	16	9	1			23
							37	4	18	9							

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) //CONT.// 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

12	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				Y	2	1	1		2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	2	1		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-				-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

12	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1432	2	Y	11	11	1	7
								12	9							
01	1395	N	439	-0-	-956	B	-0-	46	1	385	2	Y	7	8	1	6
								8	9							
02	1372	N	689	-0-	-683	B	-0-	71	1	611	2	Y	6	9	1	3
								7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643	N	476	-0-	-1167	B	-0-	47	1	429	2	Y	-0-			3
04	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1166	2	Y	-0-			3
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1190	2	Y	7	7	1	3
								8	9							

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

12	1364	X	-0-	-0-	-1364		-0-					Y	-0-			123
01	1953	X	2	-0-	-1951		-0-	2	3			Y	-0-			123
02	6969	X	6969	-0-	-0-		-0-	592	1	6376	3	Y	1			124
								1	9							
03	4746	X	4746	-0-	-0-		-0-	571	1	4149	3	Y	24	106	1	42
								26	9							
04	2670	N	2670	-0-	-0-		-0-	381	1	2276	3	Y	12			54
								13	9							
*05	1973	X	1973	-0-	-0-		-0-	235	1	1738	3	Y	-0-			54

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	2429	-0-	-3182	-0-	209	1	2136	3	Y	65	36	1			59
							12	4	72	9							
01	6355	X	5517	-0-	-838	-0-	403	1	4993	3	Y	53	79	1			33
							63	4	58	9							
02	5740	X	5468	-0-	-272	-0-	409	1	4977	3	Y	48	43	1			38
							29	4	53	9							
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	499	1	4791	3	Y	68	80	1			26
							28	4	75	9							
04	5340	X	5233	-0-	-107	-0-	434	1	4716	3	Y	38	47	1			17
							41	4	42	9							
05	6045	X	4184	-0-	-1861	-0-	336	1	3795	3	Y	17	10	1			24
							34	4	19	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1639	-0-	-1523	-0-	143	1	1461	3	Y	24	19	1			22
							9	4	26	9							
01	2759	X	793	-0-	-1966	-0-	57	1	702	3	Y	23	31	1			14
							9	4	25	9							
02	2492	X	1242	-0-	-1250	-0-	92	1	1113	3	Y	28	20	1			22
							6	4	31	9							
03	2635	X	537	-0-	-2098	-0-	46	1	443	3	Y	41	47	1			16
							3	4	45	9							
04	2280	X	372	-0-	-1908	-0-	30	1	320	3	Y	17	25	1			8
							3	4	19	9							
05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			8
							4	4	6	9							

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	1744	1	13328	2	Y	178	174	1			97
							196	9									
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1484	1	12411	2	Y	151	144	1			104
							166	9									
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	1256	1	10911	2	Y	123	162	1			65
							135	9									
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	1231	1	11210	2	Y	118	133	1			50
							130	9									
04	15690	X	9367	-0-	-6323	-0-	942	1	8324	2	Y	92					142
							101	9									
05	15283	X	8978	-0-	-6305	-0-	900	1	7986	2	Y	84	152	1			74
							92	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1526	-0-	-737	-0-	175	1	1344	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	427	1	3579	2	Y	47	29	1			21
							52	9									
02	1596	X	613	-0-	-983	-0-	63	1	550	2	Y	-0-	15	1			6
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	354	1	3222	2	Y	52	58	1			-0-
							57	9									
04	3930	X	2011	-0-	-1919	-0-	202	1	1780	2	Y	26					26
							29	9									
05	4061	X	2014	-0-	-2047	-0-	202	1	1792	2	Y	18	29	1			15
							20	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	687	1	3732	2	Y	66	73	1			14
							73	9									
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	680	1	2179	2	Y	51	50	1			15
							56	9									
02	2800	N	4475	-0-	1675	1675	1578	1	2829	2	Y	62					77
							68	9									
03	4899	X	3224	-0-	-1675	-0-	1269	1	1918	2	Y	34	39	1			72
							37	9									
04	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	700	1	1116	2	Y	57					129
							63	9									
*05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1733	1	2908	2	Y	164	141	1			152
							180	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
APACHE CORPORATION 027200
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					78
01	527	X	478	-0-	-49	-0-	443	3	35	9	N	32					110
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	312	3	35	9	N	32					142
03	527	X	367	-0-	-160	-0-	356	3	11	9	N	10					152
04	510	X	380	-0-	-130	-0-	369	3	11	9	N	10					162
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	271	3	9	9	N	8					170

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	-0-					60
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					60
02	616	N	196	-0-	-420	-0-	16	1	178	3	Y	2					62
							2	9									
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	46	3	Y	5	52	1			15
							6	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	185	1	1104	3	Y	5					20
							6	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	3	Y	-0-					20

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	455	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	119	1	380	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	132	1	237	2	Y	3					7
							3	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	229	1	347	2	Y	25	11	1			21
							28	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	195	1	310	2	Y	11					32
							12	9									
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	192	1	323	2	Y	4	17	1			19
							4	9									

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1	-0-	-3099	65462	1	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1	-0-	-3099	62363	1	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1	-0-	-2799	59564	1	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	56465	1	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	53466	1	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1	-0-	-3099	50367	1	3			N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

12	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	1161	1	11844	3	Y	13	26	1			12
							69	4	14	9							
01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	762	1	9441	3	Y	10	16	1			6
							119	4	11	9							
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	672	1	8165	3	Y	22	11	1			17
							47	4	24	9							
03	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	597	1	5744	3	Y	34	38	1			13
							34	4	37	9							
04	12660	X	7316	-0-	-5344	-0-	610	1	6627	3	Y	20	24	1			9
							57	4	22	9							
05	13082	X	7224	-0-	-5858	-0-	582	1	6571	3	Y	12	5	1			16
							58	4	13	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	545	1	5552	3	Y	22	14	1			20
							33	4	24	9							
01	5890	X	4583	-0-	-1307	-0-	336	1	4170	3	Y	22	28	1			14
							53	4	24	9							
02	5320	X	3874	-0-	-1446	-0-	292	1	3540	3	Y	19	18	1			15
							21	4	21	9							
03	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	394	1	3787	3	Y	29	33	1			11
							22	4	32	9							
04	7530	X	4422	-0-	-3108	-0-	367	1	3997	3	Y	22	23	1			10
							34	4	24	9							
*05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	594	1	6713	3	Y	9	6	1			13
							59	4	10	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

12	3100	N	1696	-0-	-1404	1651	148	1	1515	3	Y	22	11	1			20
							9	4	24	9							
01	3100	N	1485	-0-	-1615	36	108	1	1336	3	Y	22	28	1			14
							17	4	24	9							
02	1764	N	1303	-0-	-461	-0-	97	1	1180	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	143	1	1371	3	Y	16	23	1			6
							8	4	18	9							
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	118	1	1281	3	Y	16	15	1			7
							11	4	18	9							
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	3	Y	8	4	1			11
							15	4	9	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	291	1	2969	3	Y	23	27	1			21
							17	4	25	9							
01	3658	X	2623	-0-	-1035	-0-	192	1	2377	3	Y	22	29	1			14
							30	4	24	9							
02	3304	X	2402	-0-	-902	-0-	180	1	2190	3	Y	17	18	1			13
							13	4	19	9							
03	3193	X	2160	-0-	-1033	-0-	199	1	1920	3	Y	27	30	1			10
							11	4	30	9							
04	3210	X	2152	-0-	-1058	-0-	177	1	1927	3	Y	29	26	1			13
							16	4	32	9							
05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	219	1	2469	3	Y	15	7	1			21
							22	4	17	9							

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	112	1	1148	3	Y	32	19	1			30
							7	4	35	9							
01	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	83	1	1017	3	Y	45	47	1			28
							13	4	50	9							
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	80	1	974	3	Y	28	34	1			22
							6	4	31	9							
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	102	1	981	3	Y	33	42	1			13
							6	4	36	9							
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	87	1	941	3	Y	20	24	1			9
							8	4	22	9							
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	118	1	1324	3	Y	8	5	1			12
							12	4	9	9							

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	184	1	1882	3	Y	52	21	1			48
							11	4	57	9							
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	3	Y	67	73	1			42
							19	4	74	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	Y	41	51	1			32
							8	4	45	9							
03	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1385	3	Y	53	65	1			20
							8	4	58	9							
04	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	122	1	1326	3	Y	21	32	1			9
							11	4	23	9							
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	148	1	1667	3	Y	5	5	1			9
							15	4	6	9							

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1703	-0-	-2389	-0-	147	1	1504	3	Y	39	19	1			36
							9	4	43	9							
01	4092	X	2872	-0-	-1220	-0-	208	1	2581	3	Y	45	53	1			28
							33	4	50	9							
02	3500	X	2938	-0-	-562	-0-	220	1	2667	3	Y	33	35	1			26
							15	4	36	9							
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	2991	3	Y	39	50	1			15
							18	4	43	9							
04	2790	X	1276	-0-	-1514	-0-	105	1	1139	3	Y	20	26	1			9
							10	4	22	9							
05	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	214	1	2416	3	Y	12	5	1			16
							21	4	13	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	297	1	3034	3	Y	37	26	1			34
							18	4	41	9							
01	4123	X	3019	-0-	-1104	-0-	221	1	2737	3	Y	24	43	1			15
							35	4	26	9							
02	3696	X	2734	-0-	-962	-0-	204	1	2476	3	Y	36	23	1			28
							14	4	40	9							
03	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	302	1	2910	3	Y	59	64	1			23
							17	4	65	9							
04	3870	X	2427	-0-	-1443	-0-	199	1	2169	3	Y	36	43	1			16
							19	4	40	9							
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	316	1	3564	3	Y	12	9	1			19
							31	4	13	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1413	-0-	-1966	-0-	124	1	1258	3	Y	22	14	1			20
							7	4	24	9							
01	3379	X	1377	-0-	-2002	-0-	100	1	1238	3	Y	22	28	1			14
							15	4	24	9							
02	3052	X	1376	-0-	-1676	-0-	102	1	1248	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	135	1	1296	3	Y	27	30	1			10
							8	4	30	9							
04	1800	X	1270	-0-	-530	-0-	104	1	1136	3	Y	19	21	1			8
							9	4	21	9							
05	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	115	1	1296	3	Y	9	5	1			12
							11	4	10	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2255	-0-	-938	-0-	199	1	2022	3	Y	20	14	1			18
							12	4	22	9							
01	3069	X	1571	-0-	-1498	-0-	114	1	1418	3	Y	19	25	1			12
							18	4	21	9							
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	192	1	2343	3	Y	18	16	1			14
							14	4	20	9							
03	2542	X	1831	-0-	-711	-0-	166	1	1601	3	Y	50	45	1			19
							9	4	55	9							
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	182	1	1980	3	Y	36	39	1			16
							17	4	40	9							
05	2852	X	1513	-0-	-1339	-0-	122	1	1370	3	Y	8	9	1			15
							12	4	9	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	742	3	Y	11	5	1			10
							4	4	12	9							
01	806	N	557	-0-	-249	-0-	39	1	493	3	Y	17	16	1			11
							6	4	19	9							
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	44	1	535	3	Y	16	14	1			13
							3	4	18	9							
03	806	N	466	-0-	-340	-0-	41	1	397	3	Y	24	28	1			9
							2	4	26	9							
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	192	1	2088	3	Y	16	18	1			7
							18	4	18	9							
*05	3100	N	3866	-0-	766	766	312	1	3514	3	Y	8	4	1			11
							31	4	9	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	41	1	418	3	Y	36	26	1			33
							2	4	40	9							
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	25	1	304	3	Y	12	38	1			7
							4	4	13	9							
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	21	1	247	3	Y	10	9	1			8
							1	4	11	9							
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	28	1	267	3	Y	27	25	1			10
							2	4	30	9							
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	18	1	191	3	Y	19	21	1			8
							2	4	21	9							
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	16	5	1			19
							3	4	18	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	1762	-0-	-2454	-0-	155	1	1575	3	Y	21	16	1			20
							9	4	23	9							
01	4216	X	2330	-0-	-1886	-0-	170	1	2109	3	Y	22	28	1			14
							27	4	24	9							
02	2968	X	1425	-0-	-1543	-0-	106	1	1293	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	3286	X	1825	-0-	-1461	-0-	169	1	1617	3	Y	27	30	1			10
							9	4	30	9							
04	2460	X	1437	-0-	-1023	-0-	101	1	1105	3	Y	202	122	1			90
							9	4	222	9							
*05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	295	1	3333	3	Y	294	52	1			332
							29	4	323	9							

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	257	-0-	257	257	232	2	25	9	N	23					23
01	14B	DENY	4159	-0-	4159	4416	4139	2	20	9	N	18	17	1			24
02		4579 R	163	-0-	-4416	-0-	163	2			N	-0-					24
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
05		4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

12		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					115
01		961 X	766	-0-	-195	-0-	748	2	18	9	N	16					131
02		784 X	738	-0-	-46	-0-	706	2	32	9	N	29					160
03		1178 X	866	-0-	-312	-0-	851	2	15	9	N	14					174
04		1140 X	866	-0-	-274	-0-	825	2	41	9	N	37	184	1			27
05		1178 X	1074	-0-	-104	-0-	1063	2	11	9	N	10					37

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

12		1085 X	871	-0-	-214	-0-	858	2	13	9	N	12					102
01		992 X	778	-0-	-214	-0-	728	2	50	9	N	45					147
02		840 X	702	-0-	-138	-0-	683	2	19	9	N	17					164
03		868 X	801	-0-	-67	-0-	789	2	12	9	N	11					175
04		840 X	730	-0-	-110	-0-	718	2	12	9	N	11					186
*05		981 X	981	-0-	-0-	-0-	928	2	53	9	N	48	189	1			45

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	184	1	2245	2	N	-0-					-0-
01	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	41	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2464 X	1735	-0-	-729	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	37	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	7	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	15	1	1313	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767 X	895	-0-	-872	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	1427	-0-	-883	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	676	-0-	-1711	-0-	676	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	99	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	24	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	15	1	1269	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESTES COVE (B-2) 29521 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ANNIE MULLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133742 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 2140 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12

ESTES COVE (C-4) 29521 194 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWBERRY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 142906 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7295 - 7458

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

C.W. SKIPPER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 144385 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7292 - 7456

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-13

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527	S	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					21
01	198	S	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					21
02	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	107	-0-	-265	-0-	4 1 1 9		102 2		Y	1	1 1				1
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

12	40167	X	13939	-0-	-26228	-0-	1345	1	12594	2	N	-0-					-0-
01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1176	1	11609	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12375	-0-	-449	-0-	1132	1	11243	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12777	-0-	-1173	-0-	1185	1	11592	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	12693	-0-	-807	-0-	1279	1	11414	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	12560	-0-	-1390	-0-	1389	1	11171	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

12	14176	X	4773	-0-	-9403	-0-	427	1	4337	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	262	1	4471	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4633	-0-	-127	-0-	249	1	4375	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	316	1	4460	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	207	1	4895	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31531	X	11928	-0-	-19603	-0-	1068	1	10858	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	526	1	8955	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	9743	-0-	-1569	-0-	524	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	9142	-0-	-2793	-0-	605	1	8537	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11169	-0-	-381	-0-	453	1	10716	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11383	-0-	-552	-0-	545	1	10838	2	N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

12	62800	X	23312	-0-	-39488	-0-	2088	1	21224	2	N	-0-					-0-
01	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	1079	1	18381	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	17229	-0-	-3099	-0-	926	1	16303	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	16970	-0-	-6342	-0-	1123	1	15847	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	18135	-0-	-4425	-0-	736	1	17399	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	18967	-0-	-4345	-0-	908	1	18059	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	141	1	1435	2	N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	93	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	78	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	75	1	1481	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

12	8044	X	2339	-0-	-5705	-0-	209	1	2126	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	172	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	196	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	114	1	2691	2	N	-0-					-0-
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	251	1	5003	2	N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

12	8680	X	2807	-0-	-5873	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3092	-0-	-156	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18646	X	6156	-0-	-12490	-0-	594	1	5562	2	N	-0-					16
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	485	1	4787	2	N	-0-					16
02	5740	X	4078	-0-	-1662	-0-	373	1	3705	2	N	-0-					16
03	6355	X	4447	-0-	-1908	-0-	413	1	4034	2	N	-0-					16
04	6120	X	4182	-0-	-1938	-0-	421	1	3761	2	N	-0-					16
05	6169	X	4221	-0-	-1948	-0-	467	1	3754	2	N	-0-					16

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 199947 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					7
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					7
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	N	-0-					7
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					7
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

12	1300	N	-0-	-0-	-1300	1437					N	-0-					-0-
01	1437	N	-0-	-0-	-1437	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

12	14722	X	4742	-0-	-9980	-0-	425	1	4315	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	259	1	4411	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3041	-0-	-1579	-0-	163	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3395	-0-	-1720	-0-	224	1	3164	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	175	1	4133	2	N	-0-					-0-
*05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	217	1	4320	2	N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1008	1	5642	2	N	-0-					11
01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	845	1	5946	2	N	-0-					11
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	645	1	4968	2	N	-0-					11
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	732	1	5648	2	N	-0-					11
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	757	1	5333	2	N	-0-					11
*05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	756	1	5236	2	N	-0-					11

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

12	23254	X	7382	-0-	-15872	-0-	7375	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5681	-0-	-2019	-0-	5678	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8401	X	5463	-0-	-2938	-0-	5461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6900	X	5529	-0-	-1371	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22766	X	7067	-0-	-15699	-0-	633	1	6434	2	N	-0-					-0-
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	427	1	7266	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9062	-0-	-738	-0-	487	1	8574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	4384	-0-	-4730	-0-	290	1	4091	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	311	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	6226	-0-	-3818	-0-	298	1	5928	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	213	1	1382	2	N	-0-					5
01	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	106	1	1316	2	N	-0-					5
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	124	1	1398	2	N	-0-					5
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	N	-0-					5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					5
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	200	1	1425	2	N	-0-					5

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	567	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	564	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	476	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	567	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	549	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	567	1	1838	2	N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5883	X	2497	-0-	-3386	-0-	311	1	2186	2	N	-0-					14
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	N	-0-					14
02	2184	X	1663	-0-	-521	-0-	145	1	1518	2	N	-0-					14
03	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	221	1	2217	2	N	1	4	1			11
							1	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	132	1	1538	2	N	-0-					11
*05	3100	N	3390	-0-	290	290	295	1	3094	2	N	1					12
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7516	X	2252	-0-	-5264	-0-	181	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	181	1	2672	2	N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	178	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	278	1	2559	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	207	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	191	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	179	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	202	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	215	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	233	1	1877	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14729	X	5131	-0-	-9598	-0-	5122	2	9	9	N	8	4	8			60
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5080	2	18	9	N	16	68	1			8
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			8
03	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			8
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4748	2	2	9	N	2	2	8			8
05	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12806	X	4820	-0-	-7986	-0-	587	1	4128	2	N	95	182	1	13	8	67
							105	9									
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	219	1	3507	2	N	122	1	8			188
							134	9									
02	5096	X	140	-0-	-4956	-0-	9	1	95	2	N	33	179	1	11	8	31
							36	9									
03	5177	X	40	-0-	-5137	-0-	1	1	9	2	N	27	8	1	9	8	41
							30	9									
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	474	1	5541	2	N	150	3	8			188
							165	9									
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	391	1	4109	2	N	46	175	1	1	8	58
							51	9									

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	666	1	4679	2	N	1					20
							1	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	293	1	4692	2	N	-0-					20
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	411	1	4299	2	N	1					21
							1	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	461	1	4628	2	N	2	12	1			11
							2	9									
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	403	1	4709	2	N	1					12
							1	9									
*05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	379	1	3982	2	N	1					13
							1	9									

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	N	-0-					8
01	713	N	191	-0-	-522	-0-	14	1	177	2	N	-0-					8
02	1176	N	30	-0-	-1146	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					8
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	142	1	1440	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	97	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1324	-0-	-416	-0-	54	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8794	X	2950	-0-	-5844	-0-	238	1	2712	2	N	-0-					-0-
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2499	-0-	-525	-0-	183	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	183	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2300	-0-	-940	-0-	156	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	253	1	2327	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17076	X	5872	-0-	-11204	-0-	731	1	5140	2	N	1					63
							1	9									
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	311	1	4993	2	N	-0-					63
02	5180	X	4463	-0-	-717	-0-	390	1	4072	2	N	1					64
							1	9									
03	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	471	1	4728	2	N	2	12	1			54
							2	9									
04	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	399	1	4660	2	N	1					55
							1	9									
05	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	457	1	4801	2	N	1					56
							1	9									

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9622	X	3346	-0-	-6276	-0-	300	1	3046	2	N	-0-					-0-
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	139	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1441	-0-	-1947	-0-	77	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1342	-0-	-2006	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	103	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	140	1	2788	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	97	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	74	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	72	1	983	2	N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24428	X	8003	-0-	-16425	-0-	772	1	7231	2	N	-0-					-0-
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	752	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7301	-0-	-399	-0-	668	1	6633	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7950	-0-	-513	-0-	738	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7508	-0-	-442	-0-	757	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7687	-0-	-497	-0-	850	1	6837	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	2266	-0-	966	4924	282	1	1984	2	N	-0-					3
01	3100	N	2121	-0-	-979	3945	124	1	1997	2	N	-0-					3
02	2800	N	1867	-0-	-933	3012	163	1	1704	2	N	-0-					3
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1636	156	1	1567	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3795	X	2159	-0-	-1636	-0-	170	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	145	1	1519	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9126	X	2902	-0-	-6224	-0-	794	1	2107	2	N	1	1	8			18
							1	9									
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	545	1	2517	2	N	-0-					18
02	2912	X	2801	-0-	-111	-0-	422	1	2368	2	N	10	10	8			18
							11	9									
03	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	354	1	2554	2	N	-0-					18
04	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	339	1	2247	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	353	1	2009	2	N	-0-					18

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13683	X	4042	-0-	-9641	-0-	503	1	3538	2	N	1					68
							1	9									
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	266	1	4267	2	N	-0-					68
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	357	1	3728	2	N	1					69
							1	9									
03	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	396	1	3979	2	N	2	11	1			60
							2	9									
04	4830	X	4039	-0-	-791	-0-	318	1	3720	2	N	1					61
							1	9									
05	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	349	1	3669	2	N	1					62
							1	9									

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12063	X	4016	-0-	-8047	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14444	X	4949	-0-	-9495	-0-	4934	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4960	X	3549	-0-	-1411	-0-	3547	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	2	N	-0-					12
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	929	2	N	-0-					12
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	65	1	822	2	N	-0-					12
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	70	1	969	2	N	-0-					12
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					12
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					12

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	388	1	2171	2	N	-0-					7
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	313	1	2205	2	N	-0-					7
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	262	1	2012	2	N	4	4	8			7
							4	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	287	1	2218	2	N	-0-					7
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	2118	2	N	-0-					7
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	2	N	-0-					7

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

12	15315	X	5343	-0-	-9972	-0-	516	1	4827	2	N	-0-					11
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	446	1	4404	2	N	1	1	8			11
							1	9									
02	5320	X	4188	-0-	-1132	-0-	383	1	3802	2	N	3	3	8			11
							3	9									
03	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	456	1	4463	2	N	-0-					11
04	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	496	1	4429	2	N	2	2	8			11
							2	9									
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	534	1	4293	2	N	-0-					11

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

12	14880	X	4989	-0-	-9891	-0-	447	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	252	1	4294	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3637	-0-	-1739	-0-	195	1	3439	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5332	X	3600	-0-	-1732	-0-	238	1	3360	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	210	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	205	1	4074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

12	17288	X	4806	-0-	-12482	-0-	430	1	4374	2	N	2	2	8			11
							2	9									
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	337	1	5744	2	N	-0-					11
02	6076	X	5966	-0-	-110	-0-	321	1	5644	2	N	1	1	8			11
							1	9									
03	6727	X	5542	-0-	-1185	-0-	366	1	5170	2	N	5	5	8			11
							6	9									
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	251	1	5928	2	N	4	4	8			11
							4	9									
05	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	251	1	4983	2	N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		14	-0-	14	7449	1	1	13	2	N	-0-					23
01	7449	X	-0-	-0-	-7449	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	327	1	2301	2	N	-0-					4
01	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	127	1	2044	2	N	-0-					4
02	2324	N	1988	-0-	-336	-0-	174	1	1814	2	N	-0-					4
03	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	182	1	1833	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	136	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	129	1	1355	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57819	X	18850	-0-	-38969	-0-	2347	1	16500	2	N	3					47
							3	9									
01	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	1008	1	16171	2	N	1					48
							1	9									
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	1324	1	13830	2	N	6	3	8			51
							7	9									
03	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1525	1	15313	2	N	7	43	1			15
							8	9									
04	18660	X	16364	-0-	-2296	-0-	1290	1	15068	2	N	5	2	8			18
							6	9									
05	18848	X	17675	-0-	-1173	-0-	1536	1	16135	2	N	4					22
							4	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9670	X	2988	-0-	-6682	-0-	268	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	151	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2229	-0-	-1187	-0-	120	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2346	-0-	-1281	-0-	155	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2465	-0-	2465	2465	100	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2389	-0-	2389	4854	114	1	2275	2	N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32146	X	11830	-0-	-20316	-0-	1471	1	10342	2	N	15	13	8			116
							17	9									
01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	621	1	9951	2	N	-0-					116
02	10500	X	9031	-0-	-1469	-0-	789	1	8239	2	N	3	1	8			118
							3	9									
03	11625	X	10145	-0-	-1480	-0-	918	1	9223	2	N	4	24	1			98
							4	9									
04	11340	X	9594	-0-	-1746	-0-	756	1	8834	2	N	4	2	8			100
							4	9									
05	11718	X	9683	-0-	-2035	-0-	841	1	8840	2	N	2					102
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					1
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27274	X	8822	-0-	-18452	-0-	1098	1	7716	2	N	7	6	8			154
							8	9									
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	413	1	6620	2	N	-0-					154
02	8064	X	7243	-0-	-821	-0-	633	1	6608	2	N	2					156
							2	9									
03	8928	X	7066	-0-	-1862	-0-	639	1	6421	2	N	5	20	1	2	8	139
							6	9									
04	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	539	1	6300	2	N	1					140
							1	9									
05	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	510	1	5354	2	N	2					142
							2	9									

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21666	X	7964	-0-	-13702	-0-	991	1	6965	2	N	7	6	8			45
							8	9									
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	327	1	5250	2	N	-0-					45
02	6804	X	5273	-0-	-1531	-0-	460	1	4809	2	N	4	3	8			46
							4	9									
03	7967	X	5671	-0-	-2296	-0-	513	1	5154	2	N	4	15	1	2	8	33
							4	9									
04	7710	X	6779	-0-	-931	-0-	535	1	6243	2	N	1					34
							1	9									
05	7967	X	5848	-0-	-2119	-0-	508	1	5339	2	N	1					35
							1	9									

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11405	X	3831	-0-	-7574	-0-	477	1	3353	2	N	1					17
							1	9									
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	203	1	3249	2	N	-0-					17
02	3528	X	3198	-0-	-330	-0-	279	1	2918	2	N	1					18
							1	9									
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	339	1	3407	2	N	4	9	1	2	8	11
							4	9									
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	270	1	3154	2	N	-0-					11
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	302	1	3175	2	N	1					12
							1	9									

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	762	-0-	-571	-0-	104	1	658	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	86	1	720	2	N	-0-					-0-
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	86	1	649	2	N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	47	1	564	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20278	X	6750	-0-	-13528	-0-	544	1	6206	2	N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	400	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	442	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	433	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	420	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	609	1	5604	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9542	X	3410	-0-	-6132	-0-	329	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	288	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2813	-0-	-183	-0-	257	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	310	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	315	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	351	1	2821	2	N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8212	-0-	8212	24638	8212	2			N	-0-					-0-
01	32826	X	8188	-0-	-24638	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6962	-0-	-1563	-0-	6954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7950	X	6328	-0-	-1622	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7245	-0-	-970	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10289	X	2548	-0-	-7741	-0-	228	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	463	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	438	1	6179	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7140	-0-	-2408	-0-	342	1	6798	2	N	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6201	X	1936	-0-	-4265	-0-	241	1	1695	2	N	-0-					58
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1666	2	N	1					59
							1	9									
02	2184	X	1581	-0-	-603	-0-	138	1	1443	2	N	-0-					59
03	2263	X	1713	-0-	-550	-0-	155	1	1557	2	N	1	5	1			55
							1	9									
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	96	1	1124	2	N	-0-					55
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	153	1	1606	2	N	-0-					55

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5508	X	1759	-0-	-3749	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2415	-0-	-1155	-0-	2412	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3689	X	2211	-0-	-1478	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13251	X	4485	-0-	-8766	-0-	361	1	4124	2	N	-0-					14
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	272	1	4011	2	N	-0-					14
02	4116	X	3796	-0-	-320	-0-	278	1	3518	2	N	-0-					14
03	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	277	1	3827	2	N	-0-					14
04	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					14
05	4495	X	3679	-0-	-816	-0-	361	1	3318	2	N	-0-					14

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1373	-0-	-735	-0-	123	1	1250	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	85	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	77	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1414	2	N	-0-					9
01	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					9
02	1372	N	423	-0-	-949	-0-	37	1	386	2	N	-0-					9
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	2	1			7
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					7
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13878	X	3919	-0-	-9959	-0-	351	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	273	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4289	-0-	-723	-0-	231	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4579	-0-	-970	-0-	303	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	181	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	233	1	4639	2	N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1476	-0-	-942	-0-	119	1	1357	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1549	-0-	-528	-0-	99	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1291	-0-	-165	-0-	95	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	100	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	132	1	1219	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17326	X	5728	-0-	-11598	-0-	5726	2	2	9	N	2					84
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					84
02	5348	X	5113	-0-	-235	-0-	5110	2	3	9	N	3	3	8			84
03	5921	X	4906	-0-	-1015	-0-	4904	2	2	9	N	2	2	8			84
04	5490	X	4708	-0-	-782	-0-	4708	2			N	-0-					84
05	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	2			N	-0-					84

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12226	X	4258	-0-	-7968	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3599	-0-	-293	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	28	-0-	-220	-0-	8	1	20	2	N	-0-					3
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					3
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	6	1	31	2	N	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					3
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					3
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					3

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12082	X	3732	-0-	-8350	-0-	409	1	3321	2	N	2	4	1			4
							2	9									
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	317	1	3828	2	N	3					7
							3	9									
02	4088	X	3571	-0-	-517	-0-	400	1	3170	2	N	1					8
							1	9									
03	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	304	1	3656	2	N	7	7	8			8
							8	9									
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	235	1	3727	2	N	-0-					8
05	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	218	1	3708	2	N	-0-					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22572	X	7168	-0-	-15404	-0-	780	1	6334	2	N	49	7	1	2	8	77
							54	9									
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	566	1	6837	2	N	64					141
							70	9									
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	717	1	5689	2	N	61	1	8			201
							67	9									
03	7874	X	7214	-0-	-660	-0-	550	1	6627	2	N	34	163	1	1	8	71
							37	9									
04	7620	X	6570	-0-	-1050	-0-	389	1	6166	2	N	14					85
							15	9									
05	7471	X	7354	-0-	-117	-0-	406	1	6894	2	N	49					134
							54	9									

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

12	12220	X	5885	-0-	-6335	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5890	X	4403	-0-	-1487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

12	26495	X	9110	-0-	-17385	-0-	9107	2	3	9	N	3	3	8			19
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					19
02	9268	X	7621	-0-	-1647	-0-	7614	2	7	9	N	6	6	8			19
03	9269	X	4804	-0-	-4465	-0-	4803	2	1	9	N	1	1	8			19
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					19
05	8308	X	6721	-0-	-1587	-0-	6721	2			N	-0-					19

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

12	9988	X	3443	-0-	-6545	-0-	277	1	3166	2	N	-0-					2
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	250	1	3679	2	N	-0-					2
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	249	1	3145	2	N	-0-					2
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	N	-0-					2
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	296	1	4056	2	N	-0-					2
*05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	428	1	3942	2	N	-0-					2

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

12	42359	X	16115	-0-	-26244	-0-	1555	1	14560	2	N	-0-					-0-
01	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1463	1	14439	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	13777	-0-	-3247	-0-	1261	1	12516	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	1448	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12682	-0-	-2918	-0-	1278	1	11404	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	13522	-0-	-2598	-0-	1496	1	12026	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

12	18379	X	6490	-0-	-11889	-0-	6488	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6064	-0-	-40	-0-	6061	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6167	-0-	-493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4798	-0-	-2084	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22313	X	7830	-0-	-14483	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	2293	-0-	-4623	-0-	2285	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	7843	X	2591	-0-	-5252	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	2653	-0-	-4937	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	2674	-0-	-5169	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220424 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20186	X	7044	-0-	-13142	-0-	7043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5177	-0-	-927	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5906	-0-	-1131	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7761	X	2464	-0-	-5297	-0-	307	1	2157	2	N	-0-					32
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	N	-0-					32
02	2576	X	2319	-0-	-257	-0-	203	1	2116	2	N	-0-					32
03	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	202	1	2033	2	N	1	6	1			27
							1	9									
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	182	1	2121	2	N	-0-					27
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	413	1	4340	2	N	1					28
							1	9									

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-	1	1			-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	N	1					1
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	N	-0-					1
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-					1
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	27	1	430	2	N	-0-					1
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					1

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	479	1	5474	2	N	-0-					11
01	T. A.		7011	-0-	7011	7011	446	1	6565	2	N	-0-					11
02	T. A.		6514	-0-	6514	13525	477	1	6037	2	N	-0-					11
03	T. A.		7013	-0-	7013	20538	473	1	6540	2	N	-0-					11
04	27067	X	6529	-0-	-20538	-0-	443	1	6086	2	N	-0-					11
*05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	634	1	5831	2	N	-0-					11

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	696	-0-	-792	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	900	N	210	-0-	-690	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

12	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	2	N	-0-					10
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	N	-0-					10
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					10
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					10
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					10
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					10

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	2	N	-0-					-0-
01	775	N	176	-0-	-599	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

12	7664	X	2499	-0-	-5165	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	2160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

12	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	129	1	1048	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	1612	N	864	-0-	-748	-0-	66	1	796	2	N	2	1	8			2
							2	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	164	1	1297	2	N	-0-					2
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	2	N	-0-					2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	3	3	8			2
							3	9									
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

12	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	106	1	990	2	N	-0-					8
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	99	1	975	2	N	-0-					8
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	89	1	880	2	N	-0-					8
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	95	1	931	2	N	-0-					8
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	98	1	878	2	N	-0-					8
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	105	1	840	2	N	-0-					8

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

12	11676	X	3959	-0-	-7717	-0-	382	1	3576	2	N	1	1	8			44
							1	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	358	1	3536	2	N	-0-					44
02	3696	X	3365	-0-	-331	-0-	308	1	3055	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	338	1	3304	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	355	1	3168	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	388	1	3119	2	N	-0-					44

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

12	11381	X	3904	-0-	-7477	-0-	428	1	3474	2	N	2	4	1			3
							2	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	301	1	3638	2	N	3					6
							3	9									
02	3836	X	3627	-0-	-209	-0-	406	1	3220	2	N	1					7
							1	9									
03	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	285	1	3431	2	N	7	7	8			7
							8	9									
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	233	1	3692	2	N	-0-					7
05	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	217	1	3680	2	N	-0-					7

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

12	30862	X	10291	-0-	-20571	-0-	829	1	9462	2	N	-0-					-0-
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	621	1	9151	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8838	-0-	-822	-0-	647	1	8191	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9784	-0-	-911	-0-	660	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9432	-0-	-408	-0-	641	1	8791	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9645	-0-	-523	-0-	945	1	8700	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	5231	-0-	-11106	-0-	1423	1	3775	2	N	30	30	8			28
							33	9									
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	751	1	3470	2	N	5	5	8			28
							6	9									
02	5236	X	4086	-0-	-1150	-0-	615	1	3452	2	N	17	17	8			28
							19	9									
03	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	522	1	3763	2	N	33	33	8			28
							36	9									
04	4800	X	4191	-0-	-609	-0-	549	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	650	1	3700	2	N	2	2	8			28
							2	9									

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1001	1	6497	2	N	-0-					4
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	541	1	6703	2	N	-0-					4
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	526	1	5940	2	N	-0-					4
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	483	1	6562	2	N	-0-					4
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	478	1	6275	2	N	-0-					4
*05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	827	1	5888	2	N	-0-					4

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	221	1	1235	2	N	3	2	8			19
							3	9									
01	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	131	1	923	2	N	-0-					19
02	1372	N	828	-0-	-544	-0-	95	1	732	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1457	N	928	-0-	-529	-0-	106	1	821	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	106	1	748	2	N	-0-					19
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	109	1	752	2	N	-0-					19

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	83	1	538	2	N	-0-					-0-
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	730	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	437	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	389	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5997	-0-	-17	-0-	411	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4700	-0-	-1120	-0-	333	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	679	1	4832	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

12	6942	X	2069	-0-	-4873	-0-	276	1	1793	2	N	-0-					-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	80	1	991	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1238	-0-	-1786	-0-	101	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	91	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1656	-0-	-1614	-0-	117	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	220	1	1562	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22794	X	7496	-0-	-15298	-0-	723	1	6772	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	687	1	6775	2	N	-0-					42
02	7224	X	6758	-0-	-466	-0-	618	1	6138	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	684	1	6692	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	708	1	6315	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	802	1	6444	2	N	-0-					42

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22752	X	7285	-0-	-15467	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6926	-0-	-298	-0-	6924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4734	X	1726	-0-	-3008	-0-	167	1	1559	2	N	-0-					8
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-					8
02	2156	X	2127	-0-	-29	-0-	195	1	1932	2	N	-0-					8
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	217	1	2117	2	N	-0-					8
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	213	1	1901	2	N	-0-					8
05	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	217	1	1744	2	N	-0-					8

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	231	1	613	2	N	-0-					4
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	175	1	810	2	N	-0-					4
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	142	1	798	2	N	-0-					4
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	117	1	845	2	N	-0-					4
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	120	1	796	2	N	-0-					4
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	1027	2	N	-0-					4

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15719	X	6102	-0-	-9617	-0-	814	1	5288	2	N	-0-					-0-
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	362	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5109	-0-	-239	-0-	415	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	499	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	476	1	6242	2	N	-0-					-0-
*05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	803	1	5716	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34680	X	13051	-0-	-21629	-0-	1259	1	11792	2	N	-0-					-0-
01	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	1085	1	10713	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	10239	-0-	-149	-0-	937	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11063	-0-	-1399	-0-	1026	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	1153	1	10291	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11189	-0-	-622	-0-	1238	1	9951	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9773	X	3223	-0-	-6550	-0-	311	1	2912	2	N	-0-					42
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	282	1	2786	2	N	-0-					42
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	255	1	2535	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	287	1	2802	2	N	-0-					42
04	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	289	1	2577	2	N	2	1	8			43
							2	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	318	1	2556	2	N	-0-					43

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	325	-0-	-2000	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10675	X	3638	-0-	-7037	-0-	414	1	3224	2	N	-0-					21
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	156	1	3253	2	N	-0-					21
02	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	244	1	2959	2	N	-0-					21
03	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	354	1	2913	2	N	-0-					21
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	289	1	3058	2	N	-0-					21
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	339	1	3049	2	N	-0-					21

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	17	1	141	2	N	-0-	1	1			-0-
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14365	X	5876	-0-	-8489	-0-	670	1	5206	2	N	-0-					-0-
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	217	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4267	-0-	-633	-0-	325	1	3939	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5890	X	4375	-0-	-1515	-0-	473	1	3899	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4830	X	4322	-0-	-508	-0-	374	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	404	1	3638	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	800	-0-	-1773	-0-	106 4	1 9	690	2	N	4	4	8			-0-
01	1147	X	807	-0-	-340	-0-	60	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	650	-0-	-386	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	734	-0-	-413	-0-	50	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	569	1	4047	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11418	X	10390	-0-	-1028	-0-	837	1	9553	2	N	-0-					11
01	11346	X	10159	-0-	-1187	-0-	646	1	9513	2	N	-0-					11
02	9912	X	8924	-0-	-988	-0-	654	1	8270	2	N	-0-					11
03	10850	X	9605	-0-	-1245	-0-	648	1	8957	2	N	-0-					11
04	9900	X	9094	-0-	-806	-0-	618	1	8476	2	N	-0-					11
05	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	896	1	8242	2	N	-0-					11

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6500	-0-	6500	19337	627	1	5873	2	N	-0-					18
01	25709	X	6372	-0-	-19337	-0-	586	1	5786	2	N	-0-					18
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	520	1	5164	2	N	-0-					18
03	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	576	1	5630	2	N	-0-					18
04	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	597	1	5331	2	N	-0-					18
05	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	667	1	5364	2	N	-0-					18

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11202	X	3810	-0-	-7392	-0-	307	1	3503	2	N	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	223	1	3289	2	N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	256	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	330 3	1 9	4573	2	N	3	3	8			-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	4574	2	N	2	2	8			-0-
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	416 1	1 9	3824	2	N	1	1	8			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

12	10418	X	3434	-0-	-6984	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

12	9132	X	2703	-0-	-6429	-0-	2703	2			N	-0-					25
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					25
02	3668	X	2239	-0-	-1429	-0-	2180	2	59	9	N	54	68	1			11
03	3534	X	2585	-0-	-949	-0-	2585	2			N	-0-					11
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					11
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			N	-0-					11

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

12	9155	X	3206	-0-	-5949	-0-	309	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	280	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	247	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	278	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		2835	-0-	2835	2835	286	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		2860	-0-	2860	5695	316	1	2544	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

12	9157	X	3811	-0-	-5346	-0-	341	1	3464	2	N	5	5	8			11
							6	9									
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	167	1	2851	2	N	-0-					11
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	147	1	2586	2	N	11	11	8			11
							12	9									
03	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	171	1	2418	2	N	3	3	8			11
							3	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	190	1	4492	2	N	4	4	8			11
							4	9									
*05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	319	1	6350	2	N	7					18
							8	9									

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9600	X	3216	-0-	-6384	-0-	3216	2			N	-0-					12
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					12
02	2968	X	2951	-0-	-17	-0-	2951	2			N	-0-					12
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			N	-0-					12
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3415	2	3	9	N	3	3	8			12
05	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3138	2			N	-0-					12

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	2039	-0-	739	4888	2039	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1861	-0-	-1239	3649	1861	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1604	-0-	-1196	2453	1604	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1855	-0-	-1245	1208	1855	2			N	-0-					-0-
04	2884	N	1676	-0-	-1208	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10008	X	3220	-0-	-6788	-0-	3220	2			N	-0-					2
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					2
02	9800	X	994	-0-	-8806	-0-	994	2			N	-0-					2
03	5301	X	76	-0-	-5225	-0-	76	2			N	-0-					2
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					2
*05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					2

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	629	1	3518	2	N	-0-					11
01	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	472	1	3318	2	N	-0-					11
02	3752	X	2946	-0-	-806	-0-	339	1	2607	2	N	-0-					11
03	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	414	1	3191	2	N	-0-					11
04	T. A.		3133	-0-	3133	3133	390	1	2743	2	N	-0-					11
05	T. A.		3567	-0-	3567	6700	450	1	3117	2	N	-0-					11

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24766	X	8146	-0-	-16620	-0-	8144	2	2	9	N	2	2	8			15
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					15
02	8064	X	7097	-0-	-967	-0-	7097	2			N	-0-					15
03	8556	X	7645	-0-	-911	-0-	7642	2	3	9	N	3	3	8			15
04	8070	X	7555	-0-	-515	-0-	7555	2			N	-0-					15
05	8153	X	7100	-0-	-1053	-0-	7100	2			N	-0-					15

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12161	X	4668	-0-	-7493	-0-	4668	2			N	-0-					38
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					38
02	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2			N	-0-					38
03	4681	X	3861	-0-	-820	-0-	3861	2			N	-0-					38
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					38
05	4557	X	2998	-0-	-1559	-0-	2998	2			N	-0-					38

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5112	X	1678	-0-	-3434	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1265	-0-	-359	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1343	-0-	-455	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39219	X	13258	-0-	-25961	-0-	3676 11	1 9	9571	2	N	10	10	8			11
01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1545	1	10022	2	N	-0-					11
02	12376	X	9169	-0-	-3207	-0-	915 4	1 9	8250	2	N	4	4	8			11
03	13268	X	8547	-0-	-4721	-0-	671 7	1 9	7869	2	N	6	6	8			11
04	12840	X	12506	-0-	-334	-0-	775	1	11731	2	N	-0-					11
05	13268	X	10210	-0-	-3058	-0-	500	1	9710	2	N	-0-					11

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	22	1			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44534	X	15205	-0-	-29329	-0-	1362	1	13843	2	N	-0-					-0-
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	766	1	13047	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	12224	-0-	-1720	-0-	657	1	11567	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	13266	-0-	-2172	-0-	878	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13269	-0-	-1671	-0-	539	1	12730	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13841	-0-	-1349	-0-	663	1	13178	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13011	X	4319	-0-	-8692	-0-	4319	2			N	-0-					37
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					37
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4405	2	3	9	N	3	3	8			37
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					37
04	4830	X	4682	-0-	-148	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			37
05	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	4002	2			N	-0-					37

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52532	X	17314	-0-	-35218	-0-	1551	1	15763	2	N	-0-					-0-
01	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	827	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	12151	-0-	-5069	-0-	653	1	11498	2	N	-0-					-0-
03	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1258	1	17752	2	N	-0-					-0-
04	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	837	1	19795	2	N	-0-					-0-
*05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	881	1	17530	2	N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1655	-0-	355	2872	221	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	936	-0-	-2164	708	70	1	866	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	665	-0-	-708	-0-	54	1	611	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	181	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	129	1	1699	2	N	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	205	1	1462	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16507	X	5384	-0-	-11123	-0-	482	1	4899	2	N	3	3	8			7
							3	9									
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	289	1	4917	2	N	-0-					7
02	5628	X	4484	-0-	-1144	-0-	241	1	4240	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	6231	X	4298	-0-	-1933	-0-	284	1	4013	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	205	1	4852	2	N	-0-					7
05	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	251	1	4997	2	N	-0-					7

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44206	X	14725	-0-	-29481	-0-	1965	1	12757	2	N	3	3	8			97
							3	9									
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	958	1	11875	2	N	-0-					97
02	13356	X	10008	-0-	-3348	-0-	814	1	9191	2	N	3	3	8			97
							3	9									
03	14787	X	11539	-0-	-3248	-0-	791	1	10748	2	N	-0-					97
04	14730	X	10177	-0-	-4553	-0-	721	1	9453	2	N	3	3	8			97
							3	9									
05	14725	X	10335	-0-	-4390	-0-	1273	1	9062	2	N	-0-					97

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14490	X	4444	-0-	-10046	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3947	-0-	-841	-0-	3944	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9636	X	3400	-0-	-6236	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3301	-0-	-749	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3038	-0-	-1147	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4232	X	1508	-0-	-2724	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1355	-0-	-297	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1219	-0-	-300	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10028	X	3291	-0-	-6737	-0-	295	1	2996	2	N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	169	1	2881	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2648	-0-	-460	-0-	142	1	2503	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	204	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	121	1	2861	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15363	X	5161	-0-	-10202	-0-	462	1	4699	2	N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	272	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4225	-0-	-675	-0-	227	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	186	1	4403	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	215	1	4285	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8098	X	2558	-0-	-5540	-0-	341	1	2215	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	179	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2507	-0-	-237	-0-	204	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	180	1	2453	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	164	1	2151	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	285	1	2031	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8055	X	2742	-0-	-5313	-0-	366	1	2376	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	192	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	210	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	200	1	2719	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	206	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	347	1	2469	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2118	2	133	9	N	121	115	1			6
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					6
04	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	1576	2			N	-0-					6
05	2480	N	1610	-0-	-870	-0-	1610	2			N	-0-					6

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7080	-0-	-1755	-0-	320	1	6760	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	332	1	6993	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6736	-0-	-236	-0-	311	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	290	1	6854	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7080	X	6598	-0-	-482	-0-	303	1	6295	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6502	-0-	-969	-0-	318	1	6184	2	N	-0-					-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	768	-0-	-996	-0-	36	1	732	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	81	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	298	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	293	1	6153	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5340	-0-	-736	-0-	247	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	261	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	284	1	5897	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	300	1	5820	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

12	6634	X	6570	-0-	-64	-0-	297	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	301	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5910	-0-	-26	-0-	273	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	247	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	279	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	304	1	5899	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

12	2418	N	1702	-0-	-716	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1286	-0-	-142	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

12	9455	X	8712	-0-	-743	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7240	-0-	-1104	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7827	-0-	-1411	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7612	-0-	-1628	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
*05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	345	-0-	-2910	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2158	-0-	-1262	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6829	-0-	-704	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	2685	-0-	-3839	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	3621	-0-	-3602	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

12	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

12	12493	X	9355	-0-	-3138	-0-	9355	2			Y	-0-					-0-
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9818	-0-	-458	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
03	11377	X	10622	-0-	-755	-0-	10622	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9957	-0-	-1743	-0-	9957	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	9897	-0-	-2193	-0-	9897	2			Y	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

12	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3645	-0-	-331	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9217	2	20	9	Y	18	30	1			8
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8610	2	114	9	Y	104	56	1			56
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7746	2	99	9	Y	90	74	1			72
03	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7928	2	42	9	Y	38	74	1			36
04	7380	X	7243	-0-	-137	-0-	7196	2	47	9	Y	43					79
*05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8424	2	75	9	Y	68	74	1			73

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9359	-0-	-499	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9481	-0-	-842	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7985	-0-	-1339	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8190	-0-	-2133	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8568	-0-	-972	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9057	-0-	-429	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	1938	-0-	-2318	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	2512	-0-	-2200	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5499	-0-	-231	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
*05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					19
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			Y	-0-					19
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	383	2			Y	-0-					19
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					19
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					19
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					19

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9455	-0-	-1023	-0-	9418	2	37	9	N	34					74
01	10013	X	9175	-0-	-838	-0-	9175	2			N	-0-					74
02	9016	X	7890	-0-	-1126	-0-	7890	2			N	-0-					74
03	9982	X	8776	-0-	-1206	-0-	8765	2	11	9	N	10					84
04	9330	X	7507	-0-	-1823	-0-	7507	2			N	-0-					84
05	9455	X	8724	-0-	-731	-0-	8724	2			N	-0-					84

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	2	22	9	N	20					80
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					80
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					80
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	211	2	6	9	N	5					85
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					85
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					85

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9181	-0-	-925	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9137	-0-	-969	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9173	-0-	-3	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

12	6014	X	4270	-0-	-1744	-0-	4270	2			Y	-0-					21
01	5766	X	5110	-0-	-656	-0-	5110	2			Y	-0-					21
02	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4252	2			Y	-0-					21
03	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			Y	-0-					21
04	4950	X	4122	-0-	-828	-0-	4122	2			Y	-0-					21
05	5115	X	4059	-0-	-1056	-0-	4059	2			Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

12	48887	X	43897	-0-	-4990	-0-	43897	2			Y	-0-					-0-
01	48887	X	43668	-0-	-5219	-0-	43668	2			Y	-0-					-0-
02	41916	X	38368	-0-	-3548	-0-	38368	2			Y	-0-					-0-
03	46407	X	38924	-0-	-7483	-0-	38924	2			Y	-0-					-0-
04	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	2			Y	-0-					-0-
*05	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	49100	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

12	62961	X	57346	-0-	-5615	-0-	57346	2			Y	-0-					-0-
01	62961	X	56191	-0-	-6770	-0-	56191	2			Y	-0-					-0-
02	63256	X	63256	-0-	-0-	-0-	63256	2			Y	-0-					-0-
03	66588	X	66588	-0-	-0-	-0-	66588	2			Y	-0-					-0-
04	59610	X	59260	-0-	-350	-0-	59260	2			Y	-0-					-0-
05	70029	X	56687	-0-	-13342	-0-	56687	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

12	132587	X	81362	-0-	-51225	-0-	81362	2			Y	-0-					-0-
01	112964	X	95543	-0-	-17421	-0-	95543	2			Y	-0-					-0-
02	102032	X	84615	-0-	-17417	-0-	84615	2			Y	-0-					-0-
03	112964	X	90899	-0-	-22065	-0-	90899	2			Y	-0-					-0-
04	100849	X	100849	-0-	-0-	-0-	100849	2			Y	-0-					-0-
*05	120488	X	120488	-0-	-0-	-0-	120488	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

12	21669	X	14349	-0-	-7320	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	13543	-0-	-6297	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11119	-0-	-5037	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	10826	-0-	-3124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9778	-0-	-4575	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43059	X	35810	-0-	-7249	-0-	35810	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	33353	-0-	-9086	-0-	33353	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	31296	-0-	-5916	-0-	31296	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	30773	-0-	-7295	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
04	34650	X	27741	-0-	-6909	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
05	35805	X	25458	-0-	-10347	-0-	25458	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116312	X	6538	-0-	-109774	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	116312	X	6135	-0-	-110177	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
02	105056	X	5290	-0-	-99766	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4808	-0-	-1672	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5246	-0-	-1295	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104997	X	48640	-0-	-56357	-0-	48442	2	198	9	N	180	197	1			49
01	104997	X	47045	-0-	-57952	-0-	46901	2	144	9	N	131					180
02	94836	X	37092	-0-	-57744	-0-	37037	2	55	9	N	50	195	1			35
03	104997	X	37576	-0-	-67421	-0-	37504	2	72	9	N	65					100
04	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	32996	2	125	9	N	114	190	1			24
05	48639	X	31838	-0-	-16801	-0-	31838	2			N	-0-					24

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7400	2	89	9	N	81	76	1			123
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7570	2	3	9	N	3					126
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6012	2	6	9	N	5					131
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7405	2	11	9	N	10					141
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	2	11	9	N	10					151
*05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7519	2	68	9	N	62					213

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3581	2	48	9	N	44	46	1			108
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5					113
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	N	2					115
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	2	6	9	N	5					120
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3203	2	28	9	N	25					145
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2613	3	47	9	N	43					188

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1788	2	35	9	N	32	74	1			17
01	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					17
02	2800	N	2280	-0-	-520	-0-	2277	2	3	9	N	3					20
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3					23
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					25
05	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1661	2			N	-0-					25

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	792	1	9196	2	Y	-0-					17
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	810	1	9866	2	Y	-0-					17
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	634	1	8668	2	Y	-0-					17
03	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	681	1	8874	2	Y	-0-					17
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	694	1	8204	2	Y	-0-					17
*05	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	648	1	8030	2	Y	-0-					-0-

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3329	-0-	-1848	-0-	264	1	3065	2	Y	-0-					14
01	5053	X	2842	-0-	-2211	-0-	216	1	2626	2	Y	-0-					14
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	231	1	3164	2	Y	-0-					14
03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	257	1	3355	2	Y	-0-					14
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	251	1	2969	2	Y	-0-					14
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	243	1	3012	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	4249	-0-	-6694	-0-	755	1	3494	2	N	-0-					265
01	10943	X	4079	-0-	-6864	-0-	615	1	3464	2	N	-0-					265
02	9464	X	3853	-0-	-5611	-0-	770	1	3083	2	N	-0-					265
03	6758	X	4220	-0-	-2538	-0-	749	1	3471	2	N	-0-					265
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	763	1	3079	2	N	-0-					265
*05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	862	1	3909	2	N	109	194	1			180
							120	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	59	1	278	2	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	2	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	362	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	370	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	67	1	1500	2	N	-0-					-0-
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	97	1	460	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	100	1	470	2	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	2	N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1034	-0-	-646	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	556	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	537	1	2518	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	96	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	107	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2424	-0-	-726	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	95	1	2404	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					47
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8					55
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1					56
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					56

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58533	X	19295	-0-	-39238	-0-	316 24	1 9	18955	2	N	22					88
01	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	316 7	1 9	15484	2	N	6					94
02	18452	X	17452	-0-	-1000	-0-	328 17	1 9	17107	2	N	15					109
03	20429	X	13951	-0-	-6478	-0-	278 15	1 9	13658	2	N	14					123
04	18810	X	18307	-0-	-503	-0-	318 17	1 9	17972	2	N	15	112	1			26
05	19313	X	16892	-0-	-2421	-0-	305 20	1 9	16567	2	N	18					44

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

12	15575	X	5129	-0-	-10446	-0-	84	1	5045	2	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	84	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3798	-0-	-1438	-0-	72	1	3726	2	N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	122	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	82	1	4656	2	N	-0-					-0-
*05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	95	1	5179	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

12	41460	X	13461	-0-	-27999	-0-	358	1	13103	2	N	-0-					20
01	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	237	1	12385	2	N	-0-					20
02	13888	X	12121	-0-	-1767	-0-	254	1	11867	2	N	-0-					20
03	14632	X	13621	-0-	-1011	-0-	247	1	13374	2	N	-0-					20
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	245	1	11574	2	N	-0-					20
*05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	254	1	11882	2	N	-0-					20

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

12	5479	X	1565	-0-	-3914	-0-	42	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	63	1	3324	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2194	-0-	-46	-0-	46	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	53	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	55	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	46	1	2162	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	1135	1	4129	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	5034	-0-	-50	-0-	984	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4360	-0-	-596	-0-	916	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4713	-0-	-805	-0-	1296	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	889	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4482	-0-	-788	-0-	889	1	3593	2	N	-0-					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	254	1	926	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	194	1	794	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	939	-0-	-153	-0-	197	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	298	1	783	2	N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	204	1	823	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7679	-0-	-412	-0-	1580	1	6099	2	N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1528	1	6857	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6865	-0-	-443	-0-	1104	1	5761	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7282	-0-	-437	-0-	1237	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6214	-0-	-1886	-0-	1419	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6214	-0-	-2156	-0-	1419	1	4795	2	N	-0-					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	874	1	308	2	N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	1	306	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1301	-0-	-239	-0-	709	1	592	2	N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	808	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	802	-0-	-548	-0-	687	1	115	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	802	-0-	-624	-0-	687	1	115	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4128	-0-	-956	-0-	167	1	3961	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	2422	-0-	-2042	-0-	82	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2604	-0-	-756	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	2692	-0-	-1431	-0-	59	1	2633	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1986	-0-	-2004	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	1801	-0-	-2322	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	117	1	2772	2	Y	-0-					-0-
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	87	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2338	-0-	-686	-0-	94	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	51	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	88	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	98	1	2198	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5195	-0-	-1718	-0-	210	1	4985	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4513	-0-	-1656	-0-	153	1	4360	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	184	1	4399	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	3592	-0-	-2019	-0-	78	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	203	1	5182	2	Y	-0-					-0-
*05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	228	1	5112	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3979	-0-	-1415	-0-	161	1	3818	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	109	1	3111	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3635	-0-	-229	-0-	146	1	3489	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	83	1	3736	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	149	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	166	1	3734	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	751	-0-	-427	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	24	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	585	-0-	-171	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	14	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	2	Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

12	2077	N	1642	-0-	-435	-0-	66	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	49	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	65	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	74	1	1669	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

12	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	146	1	3463	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	111	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2804	-0-	-360	-0-	112	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	68	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2799	-0-	-681	-0-	106	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	106	1	2388	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

12	15841	X	12883	-0-	-2958	-0-	520	1	12363	2	Y	-0-					-0-
01	15841	X	12214	-0-	-3627	-0-	415	1	11799	2	Y	-0-					-0-
02	13412	X	10677	-0-	-2735	-0-	428	1	10249	2	Y	-0-					-0-
03	13826	X	11420	-0-	-2406	-0-	249	1	11171	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	11985	-0-	-1395	-0-	452	1	11533	2	Y	-0-					-0-
05	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	529	1	11870	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

12	19375	X	15129	-0-	-4246	-0-	611	1	14518	2	Y	-0-					-0-
01	17856	X	14974	-0-	-2882	-0-	509	1	14465	2	Y	-0-					-0-
02	15148	X	13084	-0-	-2064	-0-	524	1	12560	2	Y	-0-					-0-
03	15872	X	13878	-0-	-1994	-0-	303	1	13575	2	Y	-0-					-0-
04	15360	X	14086	-0-	-1274	-0-	532	1	13554	2	Y	-0-					-0-
05	15128	X	14040	-0-	-1088	-0-	599	1	13441	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

12	16461	X	12745	-0-	-3716	-0-	515	1	12230	2	Y	-0-					-0-
01	15314	X	12253	-0-	-3061	-0-	416	1	11837	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	10739	-0-	-2197	-0-	430	1	10309	2	Y	-0-					-0-
03	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	256	1	11469	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	11165	-0-	-1615	-0-	421	1	10744	2	Y	-0-					-0-
*05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	553	1	12410	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

12	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8208	-0-	-1712	-0-	332	1	7876	2	Y	-0-					-0-
01	9920	X	7715	-0-	-2205	-0-	262	1	7453	2	Y	-0-					-0-
02	7672	X	6616	-0-	-1056	-0-	265	1	6351	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6242	-0-	-2128	-0-	136	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	8100	X	4035	-0-	-4065	-0-	152	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	267	1	6003	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

12	20057	X	18372	-0-	-1685	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18719	-0-	-904	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16599	-0-	-1041	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	17815	-0-	-1622	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	17027	-0-	-1243	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17385	-0-	-1339	-0-	17385	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

12	682	N	421	-0-	-261	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

12	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5538	-0-	-755	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5123	-0-	-561	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

12	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	127	1	2421	2	N	-0-					15
01	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	128	1	2317	2	N	-0-					15
02	2436	X	1086	-0-	-1350	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					15
03	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	74	1	2053	2	N	-0-					15
04	2580	X	1985	-0-	-595	-0-	82	1	1903	2	N	-0-					15
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6438	-0-	-847	-0-	268	1	6170	2	N	-0-					20
01	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	249	1	6059	2	N	-0-					20
02	6440	X	5511	-0-	-929	-0-	230	1	5281	2	N	-0-					20
03	6913	X	5922	-0-	-991	-0-	212	1	5710	2	N	-0-					20
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	208	1	5692	2	N	-0-					20
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					20

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	14338	-0-	-1162	-0-	1503	1	12835	3	N	-0-					-0-
01	15500	X	10817	-0-	-4683	-0-	1212	1	9605	3	N	-0-					-0-
02	13720	X	10048	-0-	-3672	-0-	1100	1	8948	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	12756	-0-	-1597	-0-	1405	1	11351	3	N	-0-					-0-
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1122	1	8065	3	N	-0-					-0-
*05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	1363	1	11216	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7636	-0-	-889	-0-	800	1	6836	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	7721	-0-	-122	-0-	865	1	6856	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	721	1	5859	3	N	-0-					-0-
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	869	1	7026	3	N	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	916	1	6578	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	765	1	6299	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	182	1	1553	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	175	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	176	1	1430	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	177	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	191	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	171	1	1404	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	438	1	3739	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	471	1	3730	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3617	-0-	-219	-0-	396	1	3221	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	449	1	3631	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	495	1	3557	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	425	1	3497	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6606	-0-	-152	-0-	692	1	5914	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	705	1	5584	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	5614	-0-	-238	-0-	615	1	4999	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5221	-0-	-1382	-0-	575	1	4646	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	3199	-0-	-2921	-0-	391	1	2808	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	640	1	5265	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	8926	-0-	-2079	-0-	935	1	7991	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10357	-0-	-276	-0-	1161	1	9196	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9069	-0-	-535	-0-	993	1	8076	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10028	-0-	-543	-0-	1104	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9835	-0-	-125	-0-	1202	1	8633	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9598	-0-	-694	-0-	1040	1	8558	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4082	-0-	-971	-0-	428	1	3654	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	3760	-0-	-1169	-0-	421	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	523	1	4253	3	N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	489	1	3949	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	486	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	502	1	4128	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	203	1	1736	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	204	1	1619	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1604	-0-	-104	-0-	176	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	198	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	218	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	190	1	1564	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 1 RRCID -> 120426 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2829 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EXSUN (WILCOX 9400) 29801 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
VILLAREAL, A. WELL #: 4 RRCID -> 063944 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50177	R	50177	-0-	-0-	-0-	6239	1	43182	2	N	687	774	1			107
							756	9									
01	62558	#	45192	-0-	-17366	-0-	5628	1	38790	2	Y	704	611	1			200
							774	9									
02	56504	#	35618	-0-	-20886	-0-	4148	1	30670	2	Y	727	713	1			214
							800	9									
03	62558	#	35755	-0-	-26803	-0-	4062	1	31174	2	Y	472	512	1			174
							519	9									
04	55410	#	36131	-0-	-19279	-0-	4059	1	31446	2	Y	569	592	1			151
							626	9									
05	50189	#	35475	-0-	-14714	-0-	4325	1	30472	2	Y	616	522	1			245
							678	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12620	-0-	12620	12620	1569	1	10812	2	Y	217	158	1			59
							239	9									
02	27516		30059	-0-	2543	15163	3522	1	26034	2	Y	457	449	1			67
							503	9									
03	71083		25706	-0-	-45377	-0-	2887	1	22155	2	Y	604	648	1			23
							664	9									
04	68790		20751	-0-	-48039	-0-	2327	1	18030	2	Y	358	373	1			8
							394	9									
05	71083		19969	-0-	-51114	-0-	2447	1	17237	2	Y	259	248	1			19
							285	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	968	2	N	-0-			-0-
							73	3							
01	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	150	1	1074	2	N	-0-			-0-
							122	3							
02	1400	#	1146	-0-	-254	-0-	164	1	848	2	N	-0-			-0-
							134	3							
03	1550	#	797	-0-	-753	-0-	103	1	610	2	N	-0-			-0-
							84	3							
04	1290	#	825	-0-	-465	-0-	111	1	623	2	N	-0-			-0-
							91	3							
05	1333	#	504	-0-	-829	-0-	64	1	388	2	N	-0-			-0-
							52	3							

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	635	-0-	-853	-0-	635	2			N	-0-			12
01	713	N	225	-0-	-488	-0-	225	2			N	-0-			12
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			12
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			12
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			12

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	7263	-0-	-5416	-0-	570	1	6227	2	N	-0-			-0-
							466	3							
01	11501	X	6179	-0-	-5322	-0-	687	1	4930	2	N	-0-			-0-
							562	3							
02	10388	X	4511	-0-	-5877	-0-	645	1	3339	2	N	-0-			-0-
							527	3							
03	10726	X	5476	-0-	-5250	-0-	708	1	4188	2	N	-0-			-0-
							580	3							
04	9540	X	5807	-0-	-3733	-0-	780	1	4389	2	N	-0-			-0-
							638	3							
05	7254	X	5938	-0-	-1316	-0-	751	1	4572	2	N	-0-			-0-
							615	3							

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	128	1	989	2	N	-0-					-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	N	-0-					-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	107	1	833	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	1023 N	900	-0-	-123	-0-	152	1	748	2	N	-0-					-0-
04	990 N	481	-0-	-509	-0-	72	1	407	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	1023 N	688	-0-	-335	-0-	203	1	485	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

12	9626 X	2250	-0-	-7376	-0-	258	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	290	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4172 X	2186	-0-	-1986	-0-	250	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	4185 X	2206	-0-	-1979	-0-	371	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	1776	-0-	-1404	-0-	268	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	2206	-0-	-212	-0-	651	1	1555	2	N	-0-					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

12	8897 X	7603	-0-	-1294	-0-	43	1	7560	2	N	-0-					-0-
01	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	43	1	8866	2	N	-0-					-0-
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	39	1	8522	2	N	-0-					-0-
03	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	4991	-0-	-3619	-0-	28	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	9486 X	7802	-0-	-1684	-0-	39	1	7763	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

12	42997 X	40551	-0-	-2446	-0-	486	1	40065	2	N	-0-					-0-
01	41447 X	27388	-0-	-14059	-0-	486	1	26902	2	N	-0-					-0-
02	37184 X	35050	-0-	-2134	-0-	392	1	34658	2	N	-0-					-0-
03	40548 X	38368	-0-	-2180	-0-	486	1	37882	2	N	-0-					-0-
04	39240 X	22559	-0-	-16681	-0-	314	1	22245	2	N	-0-					-0-
05	40548 X	21286	-0-	-19262	-0-	267	1	21019	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	47	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	44	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	42	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	47	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2157	-0-	-1533	-0-	29	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	1043	-0-	-2894	-0-	26	1	1017	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	43	1	3164	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	21	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	28	1	2590	2	N	-0-					-0-
*05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	36	1	3552	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	#	4894	-0-	-748	-0-	384	1	4196	2	N	-0-					-0-
							314	3									
01	7161	#	6124	-0-	-1037	-0-	681	1	4886	2	N	-0-					-0-
							557	3									
02	6468	#	4317	-0-	-2151	-0-	617	1	3195	2	N	-0-					-0-
							505	3									
03	7161	#	5474	-0-	-1687	-0-	708	1	4186	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	5940	#	4681	-0-	-1259	-0-	629	1	3538	2	N	-0-					-0-
							514	3									
05	6138	#	4765	-0-	-1373	-0-	603	1	3669	2	N	-0-					-0-
							493	3									

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3926	-0-	-569	-0-	450	1	3472	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	409	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2833	-0-	-219	-0-	323	1	2503	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	652	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	980	1	2341	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

12	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1094	1	8438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	1204	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	1068	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	1701	1	8404	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1477	1	8322	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2930	1	6997	2	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					43
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					43
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					85
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					85
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					85
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					85
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					85
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (GARZA) //CONT.// 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	N	10					55
01	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1462	2	11	9	N	10					65
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19					84
03	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	1407	2	11	9	N	10					94
04	1440	N	43	-0-	-1397	-0-	43	2			N	-0-					94
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					94

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					127
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					127
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					127
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					127
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					127
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6689	-0-	-1371	-0-	6609	3	80	9	N	73	199	1			88
01	8060	X	6545	-0-	-1515	-0-	6468	3	77	9	N	70					158
02	6552	X	4810	-0-	-1742	-0-	4718	3	92	9	N	84	173	1			69
03	7254	X	5881	-0-	-1373	-0-	5804	3	77	9	N	70					139
04	7020	X	165	-0-	-6855	-0-	164	3	1	9	N	1					140
05	6696	X	1586	-0-	-5110	-0-	1566	3	20	9	N	18					158

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					58
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					58
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					60
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					62
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
05	620	N	116	-0-	-504	-0-	116	3			N	-0-					62

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371		1582	-0-	-2789	-0-	1582	3			N	-0-					62
01	4309	#	1641	-0-	-2668	-0-	1637	3	4	9	N	4					66
02	3304	#	583	-0-	-2721	-0-	568	3	15	9	N	14					80
03	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					81
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					81

FALFURRIAS DEEP 30098 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
COATES WELL #: 1 RRCID -> 161194 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8303 - 8429

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2012

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

12	23622	X	20669	-0-	-2953	-0-	854	1	19815	2	N	-0-					-0-
01	22754	X	20216	-0-	-2538	-0-	1166	1	19050	2	N	-0-					-0-
02	19992	X	17970	-0-	-2022	-0-	1132	1	16838	2	N	-0-					-0-
03	21545	X	16761	-0-	-4784	-0-	998	1	15763	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		20061	-0-	20061	20061	1239	1	18822	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20369	-0-	20369	40430	1578	1	18791	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	14145	-0-	-363	-0-	14145	2			N	-0-			-0-
01	14508	X	14221	-0-	-287	-0-	14221	2			N	-0-			-0-
02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
03	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-			-0-
04	13770	X	10715	-0-	-3055	-0-	10715	2			N	-0-			-0-
05	15283	X	14434	-0-	-849	-0-	14434	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	504	1	3713	2	N	-0-			-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	664	1	4673	2	N	-0-			-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	595	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2902	-0-	-1314	-0-	379	1	2523	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	1805	-0-	-3355	-0-	426	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	798	1	4044	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40300	X	33528	-0-	-6772	-0-	33528	2			N	-0-			-0-
01	38502	X	30781	-0-	-7721	-0-	30781	2			N	-0-			-0-
02	32788	X	26737	-0-	-6051	-0-	26737	2			N	-0-			-0-
03	33542	X	30877	-0-	-2665	-0-	30877	2			N	-0-			-0-
04	32460	X	18785	-0-	-13675	-0-	18785	2			N	-0-			-0-
05	33542	X	20783	-0-	-12759	-0-	20783	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18228	X	16357	-0-	-1871	-0-	16357	2			N	-0-			-0-
01	17484	X	15952	-0-	-1532	-0-	15952	2			N	-0-			-0-
02	15484	X	13468	-0-	-2016	-0-	13468	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	15273	-0-	-1405	-0-	15273	2			N	-0-			-0-
04	15840	X	9593	-0-	-6247	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
05	16368	X	10789	-0-	-5579	-0-	10789	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4543	-0-	-851	-0-	543	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	530	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3192	-0-	-896	-0-	461	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	555	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2760	-0-	-1650	-0-	652	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	732	1	3706	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

12	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	23137	-0-	-113	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	19953	-0-	-1159	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	21354	-0-	-2516	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	13163	-0-	-9937	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	19785	-0-	-4085	-0-	19785	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

12	74152	X	66911	-0-	-7241	-0-	66911	2			N	-0-					-0-
01	73129	X	59366	-0-	-13763	-0-	59366	2			N	-0-					-0-
02	62048	X	55338	-0-	-6710	-0-	55338	2			N	-0-					-0-
03	67208	X	62789	-0-	-4419	-0-	62789	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	33577	-0-	-31463	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	56031	-0-	-10867	-0-	56031	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	2534	1	18655	2	N	-0-			-0-
01	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	2429	1	17084	2	N	-0-			-0-
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	2106	1	12498	2	N	-0-			-0-
03	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	2564	1	17087	2	N	-0-			-0-
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	2107	1	6815	2	N	-0-			-0-
*05	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1196	1	6055	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	104	1	765	2	N	-0-			-0-
01	930	N	778	-0-	-152	-0-	97	1	681	2	N	-0-			-0-
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	84	1	496	2	N	-0-			-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	101	1	674	2	N	-0-			-0-
04	750	N	550	-0-	-200	-0-	130	1	420	2	N	-0-			-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	123	1	624	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36332	X	29805	-0-	-6527	-0-	29805	2			N	-0-			-0-
01	36332	X	15067	-0-	-21265	-0-	15067	2			N	-0-			-0-
02	31248	X	23609	-0-	-7639	-0-	23609	2			N	-0-			-0-
03	30411	X	27472	-0-	-2939	-0-	27472	2			N	-0-			-0-
04	29430	X	12607	-0-	-16823	-0-	12607	2			N	-0-			-0-
05	29791	X	23350	-0-	-6441	-0-	23350	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	489	1	3605	2	N	-0-			-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	456	1	3210	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2287	-0-	-877	-0-	330	1	1957	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	2405	-0-	-1687	-0-	314	1	2091	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	1216	-0-	-2744	-0-	287	1	929	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	1381	-0-	-2711	-0-	228	1	1153	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22475	X	15031	-0-	-7444	-0-	15031	2			N	-0-			-0-
01	22475	X	3836	-0-	-18639	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
02	20160	X	11534	-0-	-8626	-0-	11534	2			N	-0-			-0-
03	20243	X	18253	-0-	-1990	-0-	18253	2			N	-0-			-0-
04	19590	X	7955	-0-	-11635	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
*05	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

12	44051	X	771	-0-	-43280	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					N	-0-					-0-
02	38556	X	7863	-0-	-30693	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	2637	-0-	-36547	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	211	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	208	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	215	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	290	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	288	1	931	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5658	-0-	2558	2558	933	1	4725	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

12	13330	X	6842	-0-	-6488	-0-	818	1	6024	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	6000	-0-	-4912	-0-	747	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	4446	-0-	-3814	-0-	642	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5358	-0-	-2454	-0-	699	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	2806	-0-	-3944	-0-	663	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	3997	-0-	-2854	-0-	659	1	3338	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

12	121055	X	109052	-0-	-12003	-0-	109052	2			N	-0-					-0-
01	121055	X	97625	-0-	-23430	-0-	97625	2			N	-0-					-0-
02	106652	X	87563	-0-	-19089	-0-	87563	2			N	-0-					-0-
03	111414	X	100264	-0-	-11150	-0-	100264	2			N	-0-					-0-
04	107820	X	62156	-0-	-45664	-0-	62156	2			N	-0-					-0-
05	109058	X	90486	-0-	-18572	-0-	90486	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33852	X	31381	-0-	-2471	-0-	179	1	31202	2	N	-0-					-0-
01	42501	X	23235	-0-	-19266	-0-	124	1	23111	2	N	-0-					-0-
02	38388	X	25354	-0-	-13034	-0-	145	1	25209	2	N	-0-					-0-
03	42501	X	17966	-0-	-24535	-0-	100	1	17866	2	N	-0-					-0-
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13516	2	N	-0-					-0-
05	31000	X	16085	-0-	-14915	-0-	76	1	16009	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7540	-0-	-1760	-0-	43	1	7497	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7158	-0-	-2142	-0-	38	1	7120	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	5421	-0-	-1971	-0-	31	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	38	1	6829	2	N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	36	1	7005	2	N	-0-					-0-
*05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2464	-0-	-2589	-0-	14	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	6332	-0-	-6967	-0-	34	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	9886	-0-	-2126	-0-	57	1	9829	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	8833	-0-	-4466	-0-	49	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	5190	-0-	-5753	-0-	25	1	5165	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	739	-0-	-997	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	583	-0-	-1153	-0-	73	1	510	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	822	-0-	-746	-0-	119	1	703	2	N	-0-					-0-
03	744	X	651	-0-	-93	-0-	85	1	566	2	N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	217	1	703	2	N	-0-					-0-
05	899	X	461	-0-	-438	-0-	76	1	385	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	889	-0-	-1031	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	N	-0-					-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-					7
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	1					8
							1	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	1	1			7
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	1					8
							1	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-	1	1			7
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	348	2	N	1					8
							1	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2519	-0-	-581	-0-	123	1	2393	2	N	3	5	1			12
							3	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	168	1	2865	2	N	4					16
							4	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	2	N	3	8	1			11
							3	9									
03	2511	N	1173	-0-	-1338	-0-	66	1	1105	2	N	2					13
							2	9									
04	2940	N	2332	-0-	-608	-0-	132	1	2198	2	N	2	4	1			11
							2	9									
05	3038	N	2582	-0-	-456	-0-	151	1	2427	2	N	4					15
							4	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					1
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	N	-0-					1
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
*05	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	-0-					1

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	120	1	2327	2	N	3	4	1			18
							3	9									
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	N	3					21
							3	9									
02	2548	N	2385	-0-	-163	-0-	133	1	2249	2	N	3	7	1			17
							3	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	144	1	2421	2	N	5					22
							6	9									
04	2550	N	2237	-0-	-313	-0-	126	1	2108	2	N	3	7	1			18
							3	9									
05	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	136	1	2191	2	N	3					21
							3	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

12	868	N	676	-0-	-192	-0-	33	1	642	2	N	1	2	1			23
							1	9									
01	992	N	792	-0-	-200	-0-	44	1	747	2	N	1					24
							1	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	40	1	682	2	N	1	2	1			23
							1	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	2					25
							2	9									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	43	1	720	2	N	-0-	2	1			23
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	43	1	695	2	N	2					25
							2	9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

12	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	N	-0-					1
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	216	2	N	1					2
							1	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-	1	1			1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	179	2	N	1					1
							1	9									

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

12	992	N	615	-0-	-377	-0-	30	1	584	2	N	1	2	1			45
							1	9									
01	1085	N	317	-0-	-768	-0-	18	1	299	2	N	-0-					45
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	75	1	1274	2	N	2	2	1			45
							2	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	1					46
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	2	1			45
							1	9									
05	1488	N	868	-0-	-620	-0-	51	1	816	2	N	1					46
							1	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-	1	1			12
01	868	N	294	-0-	-574	-0-	16	1	278	2	N	-0-					12
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26	1	446	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	2					14
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	1	2	1			13
							1	9									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	N	33					46
							36	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	5	2	1			30
							6	9									
01	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	87	1	1489	2	Y	2					32
							2	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	2	5	1			29
							2	9									
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	89	1	1490	2	Y	4					33
							4	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	83	1	1384	2	Y	5	4	1			34
							6	9									
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	91	1	1467	2	Y	3					37
							3	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	N	1	1	1			23
							1	9									
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	43	1	728	2	N	1					24
							1	9									
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	38	1	643	2	N	-0-	2	1			22
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	2					24
							2	9									
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	37	1	608	2	N	1	2	1			23
							1	9									
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	41	1	662	2	N	1					24
							1	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9319	-0-	-1345	-0-	454	1	8820	2	N	41	96	1			30
							45	9									
01	10106	X	9801	-0-	-305	-0-	541	1	9248	2	N	11					41
							12	9									
02	9128	X	8975	-0-	-153	-0-	501	1	8461	2	N	12	28	1			25
							13	9									
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	568	1	9547	2	N	20					45
							22	9									
04	9600	X	9122	-0-	-478	-0-	516	1	8583	2	N	21	27	1			39
							23	9									
05	9951	X	9675	-0-	-276	-0-	563	1	9081	2	N	28					67
							31	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	1984	2	N	3	4	1			34
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	2270	2	N	3					37
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9	2069	2	N	3	7	1			33
03	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	103 4	1 9	1739	2	N	4					37
04	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	107 2	1 9	1795	2	N	2	5	1			34
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	129 3	1 9	2076	2	N	3					37

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134212 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5018 - 5050

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7434	X	6217	-0-	-1217	-0-	731	1	5486	2	Y	-0-	45	1		-0-
01	T. A.		7379	-0-	7379	7379	730	1	6601	2	Y	44	32	1		12
							48	9								
02	T. A.		4959	-0-	4959	12338	574	1	4356	2	Y	26				38
							29	9								
03	T. A.		1656	-0-	1656	13994	231	1	1425	2	Y	-0-				38
04	15135	X	1141	-0-	-13994	-0-	143	1	979	2	Y	17				55
							19	9								
*05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	900	2	Y	10	36	1		29
							11	9								

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 125870 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5562 - 5580

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

12	2692	X	-0-	-0-	-2692	-0-					Y	-0-	22	1		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-				-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

12	7447	X	2410	-0-	-5037	-0-	283	1	2127	2	Y	-0-	57	1		-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	248	1	2248	2	Y	61	45	1		16
							67	9								
02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	272	1	2060	2	Y	37				53
							41	9								
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	357	1	2203	2	Y	1				54
							1	9								
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	313	1	2138	2	Y	41				95
							45	9								
05	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	399	1	2167	2	Y	29	71	1		53
							32	9								

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

12	13011	X	4335	-0-	-8676	-0-	510	1	3825	2	Y	-0-	33	1			24
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	421	1	3808	2	Y	63	66	1			21
							69	9									
02	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	431	1	3265	2	Y	40					61
							44	9									
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	564	1	3478	2	Y	-0-					61
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	481	1	3283	2	Y	41					102
							45	9									
05	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	612	1	3318	2	Y	29	76	1			55
							32	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	174	2			104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	168	2			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	166	2			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	363	2			70

VALADEZ, A. WELL #: 1 RRCID -> 258895 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 5972 - 6000

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

12	2170	X	1592	-0-	-578	-0-	156	1	1425	3	Y	10	6	1								4
							11	9														
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	233	1	2267	3	Y	14	10	1			3	8				5
							15	9														
02	2800	N	3186	-0-	386	386	298	1	2880	3	Y	7	7	1								5
							8	9														
03	3100	N	3466	-0-	366	752	327	1	3108	3	Y	28	14	1			6	8				13
							31	9														
04	3000	N	2435	-0-	-565	187	236	1	2136	3	Y	57	44	1								26
							63	9														
*05	1598	X	1411	-0-	-187	-0-	150	1	1213	3	Y	44	47	1			3	8				20
							48	9														

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3000	N	3416	-0-	416	416	190	1	3225	3	Y	1					1
							1	9									
*05	3100	N	3543	-0-	443	859	187	1	3347	3	Y	8	3	1	2	8	4
							9	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1973	2	26	9	N	24	20	8			122
01	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	1993	2	21	9	N	19	1	1	19	8	121
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8	3	1	8	8	118
03	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	1598	2	17	9	N	15					133
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5					138
05	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1783	2	17	9	N	15	12	8			141

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	3049	-0-	1049	11620	556	1	2493	2	N	-0-					173
01	14261	X	2641	-0-	-11620	-0-	471	1	2170	2	N	-0-					173
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	536	1	2314	2	N	-0-					173
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	523	1	2375	2	N	-0-					173
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	740	1	2212	2	N	-0-					173
05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	810	1	2275	2	N	-0-					173

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49432	X	9033	-0-	-40399	-0-	1646	1	7384	2	N	3					119
							3	9									
01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1524	1	7013	2	N	2					121
							2	9									
02	9268	X	7816	-0-	-1452	-0-	1471	1	6345	2	N	-0-					121
03	10447	X	8284	-0-	-2163	-0-	1495	1	6789	2	N	-0-					121
*04	10110	X	8211	-0-	-1899	-0-	2057	1	6154	2	N	-0-					121
05	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	2223	1	6244	2	N	-0-					121

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	237	1	48	2	N	6	1	8			33
							2352	3	7	9							
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	259	1	51	2	N	8	3	8			38
							2922	3	9	9							
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	21					59
							2263	3	23	9							
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	238	1	60	2	N	-0-					59
							2237	3									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	214	1	65	2	N	4	1	8			62
							2171	3	4	9							
*05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	-0-					62
							2406	3									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	218	1	44	2	N	26	6	8			20
							2165	3	29	9							
01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	4	1	1	2	N	18	16	8			22
							39	3	20	9							
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	60	2	N	37					59
							2857	3	41	9							
03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	209	1	53	2	N	1					60
							1961	3	1	9							
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					60
*05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	52	2	N	4	4	8			60
							3391	3	4	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	195	1	40	2	N	19	93	1	1	8	12
							1940	3	21	9							
01	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	150	1	30	2	N	8	3	8			17
							1690	3	9	9							
02	2380	N	1706	-0-	-674	-0-	157	1	31	2	N	28					45
							1487	3	31	9							
03	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	184	1	47	2	N	2					47
							1729	3	2	9							
04	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	147	1	45	2	N	13	1	8			59
							1490	3	14	9							
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	143	1	23	2	N	29	1	8			87
							1481	3	32	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2615	-0-		-981		-0-	234	1	48	2	N	7	7	8			15
									2325	3	8	9							
01	3596	X	2527	-0-		-1069		-0-	200	1	40	2	N	26	26	8			15
									2258	3	29	9							
02	2688	X	1845	-0-		-843		-0-	169	1	34	2	N	30					45
									1609	3	33	9							
03	2976	X	1651	-0-		-1325		-0-	155	1	39	2	N	-0-					45
									1457	3									
04	2520	X	1592	-0-		-928		-0-	138	1	42	2	N	7	2	8			50
									1404	3	8	9							
05	2046	N	1857	-0-		-189		-0-	160	1	26	2	N	6	4	8			52
									1664	3	7	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	1752	-0-		-0-		-0-	155	1	32	2	N	22	1	8			80
									1541	3	24	9							
01	1485	N	1485	-0-		-0-		-0-	116	1	23	2	N	33	100	1	6	8	7
									1310	3	36	9							
02	1230	N	1230	-0-		-0-		-0-	115	1	23	2	N	1					8
									1091	3	1	9							
03	1610	N	1610	-0-		-0-		-0-	150	1	38	2	N	9					17
									1412	3	10	9							
04	1087	N	1087	-0-		-0-		-0-	94	1	29	2	N	10	2	8			25
									953	3	11	9							
*05	1116	N	1116	-0-		-0-		-0-	93	1	15	2	N	42	2	8			65
									962	3	46	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4526	-0-		-248		-0-	399	1	81	2	N	70	106	1	1	8	55
									3969	3	77	9							
01	4996	X	4996	-0-		-0-		-0-	397	1	79	2	N	38	1	8			92
									4478	3	42	9							
02	4648	X	4144	-0-		-504		-0-	380	1	76	2	N	69					161
									3612	3	76	9							
03	5146	X	4475	-0-		-671		-0-	413	1	105	2	N	71	186	1			46
									3879	3	78	9							
04	4980	X	4062	-0-		-918		-0-	351	1	107	2	N	36	2	8			80
									3564	3	40	9							
05	4991	X	2822	-0-		-2169		-0-	234	1	37	2	N	106	175	1	1	8	10
									2434	3	117	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26970	X	24165	-0-		-2805		-0-	2449	1	434	2	N	49	1	8			108
									21228	3	54	9							
01	26319	X	24189	-0-		-2130		-0-	2219	1	378	2	N	57	152	1	1	8	12
									21529	3	63	9							
02	22820	X	20358	-0-		-2462		-0-	2152	1	375	2	N	60					72
									17765	3	66	9							
03	24800	X	21938	-0-		-2862		-0-	2344	1	515	2	N	-0-					72
									19079	3									
04	23730	X	21581	-0-		-2149		-0-	2158	1	564	2	N	38	2	8			108
									18817	3	42	9							
05	24180	X	21657	-0-		-2523		-0-	2149	1	293	2	N	131	187	1	1	8	51
									19071	3	144	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

12	4836	X	4264	-0-	-572	-0-	529	1	75	2	N	7					20
							3652	3	8	9							
01	4836	X	3668	-0-	-1168	-0-	293	1	58	2	N	8					28
							3308	3	9	9							
02	4368	X	2647	-0-	-1721	-0-	247	1	50	2	N	-0-					28
							2350	3									
03	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	341	1	86	2	N	-0-					28
							3201	3									
04	4320	X	3729	-0-	-591	-0-	325	1	99	2	N	8					36
							3296	3	9	9							
05	4278	X	2690	-0-	-1588	-0-	426	1	34	2	N	2					38
							2228	3	2	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	166	1	34	2	N	11	2	8			60
							1653	3	12	9							
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	161	1	32	2	N	21	8	8			73
							1822	3	23	9							
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	161	1	32	2	N	9					82
							1526	3	10	9							
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	N	7					89
							1636	3	8	9							
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	166	1	51	2	N	9	2	8			96
							1686	3	10	9							
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	5	1	8			100
							1806	3	6	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	493	1	37	2	N	40	93	1	8	8	26
							1796	3	44	9							
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	519	1	41	2	N	58	35	8			49
							2333	3	64	9							
02	2044	N	1596	-0-	-448	-0-	402	1	24	2	N	29					78
							1138	3	32	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	506	1	49	2	N	10					88
							1816	3	11	9							
04	2490	N	2179	-0-	-311	-0-	464	1	49	2	N	26	6	8			108
							1637	3	29	9							
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	499	1	30	2	N	42	4	8			146
							1938	3	46	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	12658	-0-	-1230	-0-	2970	1	194	2	N	3	3	8			18
							9491	3	3	9							
01	13764	X	12915	-0-	-849	-0-	2888	1	173	2	N	3	3	8			18
							9851	3	3	9							
02	11844	X	10861	-0-	-983	-0-	2664	1	169	2	N	11					29
							8016	3	12	9							
03	12927	X	11504	-0-	-1423	-0-	2906	1	226	2	N	2					31
							8370	3	2	9							
04	12510	X	12059	-0-	-451	-0-	2833	1	268	2	N	4	3	8			32
							8954	3	4	9							
05	12927	X	10487	-0-	-2440	-0-	2749	1	117	2	N	-0-					32
							7621	3									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	318	1	30	2	N	3	3	8			42
							1456	3	3	9							
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	145	1	29	2	N	11	9	8			44
							1634	3	12	9							
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	151	1	30	2	N	7					51
							1434	3	8	9							
03	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	145	1	37	2	N	-0-					51
							1363	3									
04	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	138	1	42	2	N	6	2	8			55
							1400	3	7	9							
05	1798	N	582	-0-	-1216	-0-	50	1	8	2	N	6	2	8			59
							517	3	7	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4439	-0-	-490	-0-	1245	1	64	2	N	2	2	8			48
							3128	3	2	9							
01	4898	X	2498	-0-	-2400	-0-	1055	1	25	2	N	8	3	8			53
							1409	3	9	9							
02	4284	X	3683	-0-	-601	-0-	1103	1	53	2	N	26					79
							2498	3	29	9							
03	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	1233	1	77	2	N	13					92
							2845	3	14	9							
04	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	1163	1	80	2	N	17	2	8			107
							2663	3	19	9							
05	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	1185	1	41	2	N	18	2	8			123
							2653	3	20	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2799	-0-	-766	-0-	1096	1	34	2	N	19	2	8			79
							1648	3	21	9							
01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	1109	1	35	2	N	15	2	8			92
							2019	3	17	9							
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1093	1	51	2	N	218	194	1			116
							2400	3	240	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1186	1	65	2	N	74	151	1			39
							2403	3	81	9							
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1137	1	72	2	N	67	3	8			103
							2400	3	74	9							
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1176	1	39	2	N	97	184	1			16
							2558	3	107	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	591	1	16	2	N	63	85	1	6	8	73
							804	3	69	9							
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	44	92	1	13	8	12
							1055	3	48	9							
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	85	1	17	2	N	4					16
							805	3	4	9							
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	87	1	22	2	N	8					24
							813	3	9	9							
04	720	X	688	-0-	-32	-0-	59	1	18	2	N	12	2	8			34
							598	3	13	9							
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	N	2	1	8			35
							768	3	2	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	Y	20	10	1			14
							22	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-	9	1			-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 10678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	224	1	880	2	N	3					126
							3	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	157	1	893	2	N	-0-					126
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	201	1	775	2	N	15					141
							17	9									
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	264	1	808	2	N	-0-					141
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	775	2	N	8					149
							9	9									
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	277	1	779	2	N	-0-					149

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	4254	-0-	-17291	-0-	875	1	3233	2	N	133	194	1			139
							146	9									
01	21545	X	3790	-0-	-17755	-0-	606	1	3053	2	N	119	194	1			64
							131	9									
02	19460	X	2965	-0-	-16495	-0-	580	1	2207	2	N	162					226
							178	9									
03	21545	X	3033	-0-	-18512	-0-	749	1	2172	2	N	102	194	1			134
							112	9									
04	20850	X	2488	-0-	-18362	-0-	625	1	1762	2	N	92	194	1			32
							101	9									
05	21545	X	2119	-0-	-19426	-0-	571	1	1445	2	N	94					126
							103	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	1729	1	28	2	Y	34	122	1			28
							7591	3	37	9							
01	9176	X	8859	-0-	-317	-0-	1723	1	6	2	Y	27	28	1			27
							7100	3	30	9							
02	8680	X	8197	-0-	-483	-0-	1682	1	25	2	Y	19	24	1			22
							6469	3	21	9							
03	9610	X	8849	-0-	-761	-0-	1746	1	136	2	Y	22					44
							6943	3	24	9							
04	9300	X	7605	-0-	-1695	-0-	1649	1	132	2	Y	24	39	1			29
							5798	3	26	9							
05	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	1824	1	53	2	Y	19					48
							6646	3	21	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10467	-0-	-135	-0-	1108	1	34	2	Y	79	124	1			88
							9238	3	87	9							
01	10602	X	10585	-0-	-17	-0-	1111	1	8	2	Y	82	111	1			59
							9376	3	90	9							
02	10360	X	9025	-0-	-1335	-0-	995	1	31	2	Y	64	69	1			54
							7929	3	70	9							
03	10850	X	9814	-0-	-1036	-0-	1104	1	166	2	Y	68					122
							8469	3	75	9							
04	10500	X	9214	-0-	-1286	-0-	1057	1	181	2	Y	80	145	1			57
							7888	3	88	9							
05	10571	X	9081	-0-	-1490	-0-	1086	1	63	2	Y	52					109
							7875	3	57	9							

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	642	1	11	2	Y	28	116	1			23
							2820	3	31	9							
01	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	649	1	3	2	Y	33	23	1			33
							2674	3	36	9							
02	3584	X	2266	-0-	-1318	-0-	460	1	7	2	Y	26	29	1			30
							1770	3	29	9							
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	626	1	49	2	Y	22					52
							2490	3	24	9							
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	570	1	46	2	Y	19	46	1			25
							2003	3	21	9							
05	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	548	1	16	2	Y	19					44
							1995	3	21	9							

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	11759	-0-	-703	-0-	11295	2	464	9	Y	422	431	1			22
01	12462	X	10761	-0-	-1701	-0-	10328	2	433	9	Y	394	368	1			48
02	9436	X	9186	-0-	-250	-0-	9143	2	43	9	Y	39	33	1			54
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	187	1	11177	2	Y	47	50	1			51
							52	9									
04	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11057	2	55	9	Y	50	48	1			53
*05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12056	2	40	9	Y	36	34	1			55

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	512	-0-	-188	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	454	-0-	-228	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	340	-0-	-320	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10936	2	53	9	Y	48	44	1			4
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11005	2	45	9	Y	41	43	1			2
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10279	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10980	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12328	2	19	9	Y	17	17	1			3
*05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14071	2	30	9	Y	27	28	1			2

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2321	2	13	9	Y	12	21	1			17
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	1921	2			Y	-0-					28
03	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3467	2	24	9	Y	22	21	1			17
01	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	2442	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	3668	X	2628	-0-	-1040	-0-	2628	2			Y	-0-					28
03	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	3230	2			Y	-0-					28
04	3930	X	2985	-0-	-945	-0-	2985	2			Y	-0-					28
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	2			Y	-0-					28

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	1359	-0-	-3477	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	1268	-0-	-3568	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	992	-0-	-3600	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	1154	-0-	-3930	-0-	19	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	938	-0-	-1582	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
*05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*10	899	N	208	-0-	-691	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*11	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	15235	-0-	-1567	-0-	15130	2	105	9	Y	95	64	1			51
01	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	16945	2	109	9	Y	99	65	1			85
02	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12458	2	67	9	Y	61	65	1			81
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15257	2	30	9	Y	27	101	1			7
04	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13932	2	64	9	Y	58	65	1			-0-
*05	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16246	2	61	9	Y	55					55

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	Y	13	48	1			2
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	277	2	48	9	Y	44	41	1			5
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	Y	57	48	1			14
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	Y	66	71	1			9
							73	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	800	2	78	9	Y	71	68	1			12
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1009	2	57	9	Y	52	49	1			15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	X	300	-0-	-2800	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	1835	-0-	-955	-0-	30	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1791	-0-	-429	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1057	-0-	-1237	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

12	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2126	2	78	9	Y	71	86	1			4
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2249	2	78	9	Y	71	74	1			1
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1859	2	117	9	Y	106	91	1			16
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	1997	2	Y	127	136	1			7
							140	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2109	2	149	9	Y	135	129	1			13
*05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2129	2	110	9	Y	100	93	1			20

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9138	-0-	9138	9138	9138	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15737	-0-	15737	24875	15541	2	196	9	Y	178	167	1			11

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	2988	2	43	9	Y	39	53	1			3
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3088	2	46	9	Y	42	45	1			-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2880	2	67	9	Y	61	52	1			9
03	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	48	1	2887	2	Y	74	79	1			4
							81	9									
04	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	75	1			7
05	3255	X	1846	-0-	-1409	-0-	1782	2	64	9	Y	58	54	1			11

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4486	-0-	1686	1686	4486	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4585	-0-	1485	3171	4585	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	53	-0-	-2947	224	53	2			Y	-0-					-0-
*05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
*07	3317	X	975	-0-	-2342	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
*10	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*11	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
*03	2418	X	1765	-0-	-653	-0-	29	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*04	2490	X	1311	-0-	-1179	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*05	2573	X	538	-0-	-2035	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4275	-0-	-1212	-0-	4275	2			Y	-0-					18
01	5487	X	2963	-0-	-2524	-0-	2963	2			Y	-0-					18
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3825	2	48	9	Y	44	38	1			24
03	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	59	1	3519	2	Y	54	57	1			21
							59	9									
04	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	3203	2	63	9	Y	57	54	1			24
*05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4798	2	46	9	Y	42	39	1			27

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	3365	-0-	-2879	-0-	3353	2	12	9	Y	11	9	1			2
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	110	1	6577	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	6690	X	6336	-0-	-354	-0-	6321	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	6913	X	5102	-0-	-1811	-0-	5091	2	11	9	Y	10	10	1			1

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6114	2	53	9	Y	48	44	1			4
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7532	2	45	9	Y	41	43	1			2
02	4872	X	4218	-0-	-654	-0-	4194	2	24	9	Y	22	22	1			2
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5084	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	4602	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5223	2	35	9	Y	32	33	1			2

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	401	-0-	-498	-0-	399	2	2	9	Y	2	11	1			16
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	159	2	19	9	Y	17	11	1			22
02	1736	N	730	-0-	-1006	-0-	730	2			Y	-0-					22
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					22
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1162	-0-	-2310	-0-	1105	2	57	9	Y	52	43	1			26
01	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	1903	2	73	9	Y	66	43	1			49
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					49
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					49
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					49
05	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	2			Y	-0-					49

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		678	-0-	678	706	11	1	667	2	Y	-0-					-0-
*04	1077	X	371	-0-	-706	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	51	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2712	-0-	-33	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	383	-0-	-1322	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

12	3069	X	1867	-0-	-1202	-0-	1859	2	8	9	Y	7	11	1			9
01	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2491	2	19	9	Y	17	11	1			15
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1812	2	67	9	Y	61	65	1			11
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2524	2	131	9	Y	119	130	1			-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	287	3215	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
*05	3100	N	3276	-0-	176	463	3214	2	62	9	Y	56					56

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

12	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	2951	-0-	-1699	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2449	-0-	-1247	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	32	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	1974	-0-	-1986	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2924	-0-	-1168	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

12	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4686	2	55	9	Y	50	43	1			7
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	83	1	4971	2	Y	60	64	1			3
							66	9									
04	5310	X	3623	-0-	-1687	-0-	3553	2	70	9	Y	64	61	1			6
05	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	4537	2	52	9	Y	47	44	1			9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					12
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					12
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4895	2	18	9	Y	16	14	1			14
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	78	1	4688	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
04	4290	X	3708	-0-	-582	-0-	3685	2	23	9	Y	21	20	1			14
05	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3355	2	18	9	Y	16	15	1			15

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	28	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5613	2	30	9	Y	27	21	1			17
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5824	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	6188	X	4141	-0-	-2047	-0-	4074	2	67	9	Y	61	65	1			24
03	6851	X	4048	-0-	-2803	-0-	3930	2	118	9	Y	107	130	1			1
04	5670	X	2906	-0-	-2764	-0-	2834	2	72	9	Y	65	65	1			1
05	5859	X	2436	-0-	-3423	-0-	2375	2	61	9	Y	55					56

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	843	2	36	9	Y	33	28	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	775	2	47	9	Y	43	41	1			4
05	961	N	608	-0-	-353	-0-	574	2	34	9	Y	31	29	1			6

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3662	2	12	9	Y	11	19	1			1
01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	3273	2	17	9	Y	15	16	1			-0-
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	64	1	3834	2	Y	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	25	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			Y	-0-					-0-
*05	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	1062	2	61	9	Y	55	72	1			4
*01	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	1055	2	63	9	Y	57	61	1			-0-
*02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
*03	930	X	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
*04	900	X	540	-0-	-360	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9615	2	25	9	Y	23	22	1			1
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7945	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	8316	X	6961	-0-	-1355	-0-	6961	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	7836	-0-	-1805	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9151	-0-	-179	-0-	9151	2			Y	-0-					-0-
*05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	269	-0-	-1747	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	55	1	3298	2	Y	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
*09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4	1	4803	2	Y	-0-					-0-
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
*12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
*01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
*03	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	81	1	4864	2	Y	-0-					-0-
*04	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
*05	4960	X	2421	-0-	-2539	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1196	-0-	-1439	-0-	1171	2	25	9	Y	23	22	1			1
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2718	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	1932	X	1881	-0-	-51	-0-	1836	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2002	2	43	9	Y	39	39	1			3
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	Y	62	64	1			1

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12	9	Y	11	14	1			1
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	792	2	14	9	Y	13	12	1			2
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	739	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	724	2	23	9	Y	21	20	1			2
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	Y	16	15	1			3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	123	-0-	-249	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	82	-0-	-259	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9885	X	2711	-0-	-7174	-0-	2529	2	182	9	Y	165	191	1			10
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4777	2	193	9	Y	175	163	1			22
02	5544	X	4885	-0-	-659	-0-	4640	2	245	9	Y	223	191	1			54
03	6138	X	4712	-0-	-1426	-0-	72	1	4345	2	Y	268	286	1			36
							295	9									
04	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4537	2	314	9	Y	285	272	1			49
05	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	4780	2	231	9	Y	210	197	1			62

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4952	-0-	-907	-0-	4893	2	59	9	Y	54	62	1			3
*01	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	4848	2	55	9	Y	50	53	1			-0-
*02	4480	X	4315	-0-	-165	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
*03	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	70	1	4218	2	Y	-0-					-0-
*04	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
*05	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

12	3379	X	2390	-0-	-989	-0-	2261	2	129	9	Y	117	144	1			7
01	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	2335	2	165	9	Y	150	123	1			34
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	Y	11	10	1			35
03	2201	X	2166	-0-	-35	-0-	35	1	2116	2	Y	14	14	1			35
							15	9									
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	Y	14	14	1			35
05	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	1590	2	11	9	Y	10	10	1			35

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

12	3410	X	1705	-0-	-1705	-0-	1692	2	13	9	Y	12	11	1			1
01	3410	X	2616	-0-	-794	-0-	2605	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	3192	X	1631	-0-	-1561	-0-	1625	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3534	X	1154	-0-	-2380	-0-	1151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3270	X	1913	-0-	-1357	-0-	1907	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2248	2	9	9	Y	8	8	1			1

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

12	3720	X	2060	-0-	-1660	-0-	616	1	1433	2	Y	10					44
							11	9									
01	3720	X	691	-0-	-3029	-0-	191	1	476	2	Y	22	49	1			17
							24	9									
02	2996	X	820	-0-	-2176	-0-	758	2	62	9	Y	56					73
03	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	7	1	19	2	Y	48	94	1			27
							53	9									
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					27
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					27

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1125	1	2618	2	Y	15					65
							17	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1054	1	2617	2	Y	33	73	1			25
							36	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	497	1	2137	2	Y	-0-					25
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	700	1	1787	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1208	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	994	1	1253	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	706	1	1644	2	Y	10					61
							11	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	559	1	1388	2	Y	15	24	1			52
							17	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	296	1	1270	2	Y	28					80
							31	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	656	1	1675	2	Y	6	59	1			27
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1005	1	1265	2	Y	17					44
							19	9									
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	744	1	939	2	Y	17					61
							19	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*11	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*03	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8238 - 8312

*06	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3076	-0-	76	426	3076	2			Y	-0-					-0-
*10	3166	X	2740	-0-	-426	-0-	3	1	2737	2	Y	-0-					-0-
*11	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
*01	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
*02	2240	X	2015	-0-	-225	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
*03	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	28	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*04	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3125	2	18	9	Y	16	19	1			1
01	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3063	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	2	24	9	Y	22	19	1			5
03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	46	1	2731	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
04	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2528	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	3224	X	594	-0-	-2630	-0-	571	2	23	9	Y	21	20	1			5

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
*07	5766	X	3672	-0-	-2094	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
*08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
*09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
*10	6138	X	1731	-0-	-4407	-0-	2	1	1729	2	Y	-0-					-0-
*11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			Y	-0-					-0-
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-
*01	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
*02	6216	X	5493	-0-	-723	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
*03	6882	X	4056	-0-	-2826	-0-	67	1	3989	2	Y	-0-					-0-
*04	6660	X	5370	-0-	-1290	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
*05	6882	X	4420	-0-	-2462	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	27	-0-	-407	-0-	4	1	10	2	Y	12					19
							13	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					19
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	-0-	10	1			9
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	-0-					9
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	113	1	143	2	Y	-0-					9

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			Y	-0-					-0-
01	12090	X	11003	-0-	-1087	-0-	11003	2			Y	-0-					-0-
02	11060	X	8401	-0-	-2659	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
03	12245	X	11239	-0-	-1006	-0-	185	1	11054	2	Y	-0-					-0-
*04	11850	X	9989	-0-	-1861	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
05	12245	X	10513	-0-	-1732	-0-	10513	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7584	-0-	-631	-0-	7497	2	87	9	Y	79	96	1			5
01	8215	X	7336	-0-	-879	-0-	7239	2	97	9	Y	88	82	1			11
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6727	2	67	9	Y	61	52	1			20
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	112	1	6718	2	Y	74	79	1			15
							81	9									
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6651	2	86	9	Y	78	75	1			18
05	7378	X	7062	-0-	-316	-0-	6998	2	64	9	Y	58	54	1			22

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	3932	2	76	9	Y	69	81	1			4
01	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	3436	2	81	9	Y	74	69	1			9
02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3320	2	50	9	Y	45	38	1			16
03	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	56	1	3365	2	Y	54	57	1			13
							59	9									
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3386	2	63	9	Y	57	54	1			16
05	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3362	2	46	9	Y	42	39	1			19

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4459	-0-	1359	1769	4403	2	56	9	Y	51	53	1			3
01	3100	N	3823	-0-	723	2492	3770	2	53	9	Y	48	45	1			6
02	5545	X	3053	-0-	-2492	-0-	2931	2	122	9	Y	111	95	1			22
03	4464	X	3483	-0-	-981	-0-	57	1	3426	2	Y	-0-					22
04	4320	X	2888	-0-	-1432	-0-	2741	2	147	9	Y	134	136	1			20
05	4464	X	2624	-0-	-1840	-0-	2508	2	116	9	Y	105	98	1			27

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					1
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	808	1	1880	2	Y	27					40
							30	9									
01	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	721	1	1790	2	Y	20	49	1			11
							22	9									
02	2548	X	2239	-0-	-309	-0-	423	1	1816	2	Y	-0-					11
03	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	685	1	1748	2	Y	-0-	6	1			5
04	2460	N	2097	-0-	-363	-0-	911	1	1147	2	Y	35					40
							39	9									
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1109	1	1398	2	Y	34					74
							37	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	5104	-0-	-4661	-0-	5058	2	46	9	Y	42	44	1			-0-
01	9765	X	111	-0-	-9654	-0-	65	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					Y	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

12	5363	2627	-0-	-2736	-0-	128	1	2499	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	5363	4117	-0-	-1246	-0-	204	1	3913	3	Y	-0-					-0-
02	5197	5197	-0-	-0-	-0-	273	1	4907	3	Y	15	6	1			9
						17	9									
03	4882	4882	-0-	-0-	-0-	263	1	4619	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	4771	4771	-0-	-0-	-0-	265	1	4496	3	Y	9	1	1			8
						10	9									
*05	5195	5195	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	3	Y	23	16	1			15
						25	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

12	4030		-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	4030		-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

12	6262	X	5092	-0-	-1170	-0-	5078	2	14	9	N	13					60
01	6262	X	5001	-0-	-1261	-0-	4990	2	11	9	N	10					70
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					70
03	5084	X	3982	-0-	-1102	-0-	3949	2	33	9	N	30					100
04	4920	X	2666	-0-	-2254	-0-	2666	2			N	-0-					100
05	5084	X	1963	-0-	-3121	-0-	1963	2			N	-0-					100

EOG RESOURCES, INC. 253162
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

12	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	389	1	2035	2	N	-0-					93
01	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	382	1	2433	2	N	-0-					93
02	2884	X	1669	-0-	-1215	-0-	326	1	1343	2	N	-0-					93
03	3069	X	2089	-0-	-980	-0-	373	1	1716	2	N	-0-					93
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	366	1	2654	2	N	-0-					93
05	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	369	1	2105	2	N	-0-					93

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

12	558	X	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
01	558	X	539	-0-	-19	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
02	504	X	492	-0-	-12	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	X	517	-0-	-41	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
05	558	X	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

12	4092	X	3086	-0-	-1006	-0-	98	1	2988	2	N	-0-					15
01	4092	X	3413	-0-	-679	-0-	123	1	3290	2	N	-0-					15
*02	3136	X	2312	-0-	-824	-0-	88	1	2224	2	N	-0-	15	7			-0-
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	129	1	2822	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	154	1	2748	2	N	15					15
							17	9									
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					15

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	51	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	52	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	53	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

12	2325	X	1743	-0-	-582	-0-	56	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1841	-0-	-298	-0-	66	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1613	-0-	-151	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	79	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1705	-0-	-155	-0-	90	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	98	1	2958	2	N	-0-			-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	88	1	2351	2	N	-0-			-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	96	1	2412	2	N	-0-			-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	138	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	2	N	-0-			-0-
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	166	1	2951	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

12	4929	X	3531	-0-	-1398	-0-	113	1	3418	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	2794	-0-	-1918	-0-	101	1	2693	2	N	-0-			-0-
*02	4256	X	3166	-0-	-1090	-0-	121	1	3045	2	N	-0-			-0-
*03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177	1	3854	2	N	-0-			-0-
*04	3420	X	2409	-0-	-1011	-0-	128	1	2281	2	N	-0-			-0-
*05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	131	1	2329	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

12	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
03	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

12	3100	N	9327	-0-	6227	6227	298	1	9029	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	5307	-0-	2207	8434	191	1	5116	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	8941	127	1	3180	2	N	-0-			-0-
03	11279	X	2338	-0-	-8941	-0-	103	1	2235	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1020	-0-	-1650	-0-	54	1	966	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	712	-0-	-2047	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

12	2046	X	1504	-0-	-542	-0-	48	1	1456	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	72	1	1915	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	68	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	78	1	1689	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	1216	-0-	-884	-0-	65	1	1151	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1667	-0-	-317	-0-	89	1	1578	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-			-0-
01	124	X	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
02	112	X	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	155	X	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	X	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	48	1	1448	2	N	-0-			-0-
01	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	55	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1316	-0-	-252	-0-	50	1	1266	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1473	-0-	-201	-0-	65	1	1408	2	N	-0-			-0-
04	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	77	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1509	-0-	-10	-0-	80	1	1429	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

12	248	X	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	2	N	-0-			-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-
02	224	X	93	-0-	-131	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-			-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	15	1	260	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

12	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
01	1922	X	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	2	N	-0-			-0-
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	N	-0-			-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1497	-0-	-453	-0-	79	1	1418	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	72	1	1276	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

12	279	N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-			-0-
04	630	N	292	-0-	-338	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1042	-0-	-136	-0-	52	1	990	2	N	-0-					62
01	1178	X	753	-0-	-425	-0-	39	1	714	2	N	-0-					62
02	1064	X	552	-0-	-512	-0-	25	1	527	2	N	-0-					62
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	2	N	-0-					62
04	1020	X	578	-0-	-442	-0-	24	1	554	2	N	-0-					62
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	301	1	3303	3	Y	103	58	1	1	8	80
							113	9									
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	343	1	3838	3	Y	49	66	1	2	8	61
							54	9									
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	320	1	3548	3	Y	34	74	1	1	8	20
							37	9									
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	80	29	1			71
							88	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	3	Y	39	74	1			36
							43	9									
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	313	1	3278	3	Y	22	50	1	1	8	7
							24	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	114	1	2242	3	Y	37	27	1			15
							41	9									
01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	148	1	2843	3	Y	63	41	1	1	8	36
							69	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2219	3	Y	43	53	1			26
							47	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	27	26	1	1	8	26
							30	9									
04	2730	N	2217	-0-	-513	-0-	122	1	2070	3	Y	23	28	1			21
							25	9									
05	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	125	1	2224	3	Y	29	29	1	2	8	19
							32	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	497	1	5452	3	Y	24	16	1			19
							26	9									
01	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	455	1	5084	3	Y	13	15	1	1	8	16
							14	9									
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	428	1	4737	3	Y	53	37	1	1	8	31
							58	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	461	1	5064	3	Y	47	36	1			42
							52	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	420	1	4388	3	Y	25	44	1			23
							28	9									
05	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	418	1	4379	3	Y	17	34	1	1	8	5
							19	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	269	3	Y	63	20	1	2	8	49
							69	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	589	3	Y	53	39	1	2	8	61
							58	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	1	60	1	1	8	1
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	98	1	951	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	95	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	71	1	574	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					21
01	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	300	1	4221	3	Y	73	57	1	1	8	17
							80	9									
01	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	282	1	3604	3	Y	29	32	1	2	8	12
							32	9									
02	3584	X	2643	-0-	-941	-0-	200	1	2443	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	207	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	242	1	2967	3	Y	1					1
							1	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	256	1	2926	3	Y	-0-	1	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	21	1			5
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	2					7
							2	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	7					14
							8	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	Y	25	28	1	2	8	9
							28	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	Y	11	13	1	2	8	5
							12	9									
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	29	1	513	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

12	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	307	1	3368	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	306	1	3422	3	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	263	1	2915	3	Y	23	10	1			13
							25	9									
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	298	1	3275	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3182	3	Y	86	7	1			79
							95	9									
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	329	1	3446	3	Y	94	148	1			25
							103	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	3	Y	24	49	1			10
							26	9									
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	149	1	2868	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	151	1	2715	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	143	1	2545	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	516	1	5670	3	Y	41	24	1			32
							45	9									
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	514	1	5745	3	Y	34	26	1	1	8	39
							37	9									
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	473	1	5242	3	Y	38	55	1			22
							42	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	535	1	5883	3	Y	35	26	1			31
							39	9									
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	548	1	5730	3	Y	17	33	1			15
							19	9									
*05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	501	1	5248	3	Y	35	41	1			9
							39	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2946	-0-	-557	-0-	186	1	2760	2	N	-0-	1	1			1
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	162	1	3935	2	N	87	44	1	1	8	43
							96	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4199	2	N	88	86	1	2	8	43
							97	9									
03	4929	X	1613	-0-	-3316	-0-	111	1	1436	2	N	60	74	1			29
							66	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	137	1	4568	2	N	4	29	1			4
							4	9									
05	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	188	1	4345	2	N	-0-	4	1			-0-

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	Y	55	25	1	5	8	31
							61	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	5	33	1			3
							6	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	46	1	799	3	Y	30	4	1	2	8	27
							33	9									
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	57	1	973	3	Y	23	28	1			22
							25	9									
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	55	1	979	3	Y	4	19	1	4	8	3
							4	9									

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	94	1	1029	3	Y	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	121	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	3	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	130	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	156	1	1634	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	3	Y	21	22	1			6
							23	9									

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	198	1	2171	3	Y	2	1	1	2	8	3
							2	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1	1056	3	Y	-0-	2	1			1
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	796	3	Y	3	76	1	3	8	20
							3	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	118	1	969	3	Y	2	3	1	2	8	17
							2	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	57	1	358	3	Y	-0-	2	1			15
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	Y	-0-					15
04	1050	N	556	-0-	-494	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					15
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	1					16
							1	9									

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	174	1	3402	3	Y	75	75	1			29
							83	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	3	Y	-0-	29	1			-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	157	1	2811	3	Y	41	16	1			25
							45	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	177	1	3105	3	Y	72	27	1	1	8	69
							79	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2921	3	Y	69	75	1			63
							76	9									
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	3031	3	Y	93	93	1	2	8	61
							102	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	344	1	4834	3	Y	129	105	1			27
							142	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	286	1	3656	3	Y	-0-	27	1			-0-
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	3	Y	100	70	1			30
							110	9									
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	240	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	260	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4004	-0-	-1266	-0-	386	1	3539	3	Y	72	93	1			28
							79	9									
01	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	386	1	3747	3	Y	83	67	1	8	8	36
							91	9									
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	329	1	3183	3	Y	51	55	1			32
							56	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	355	1	3375	3	Y	65	57	1	9	8	31
							72	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	392	1	3547	3	Y	58	60	1			29
							64	9									
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	415	1	3368	3	Y	61	52	1	9	8	29
							67	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	147	1	2886	3	Y	32	34	1			16
							35	9									
01	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	139	1	2676	3	Y	46	28	1	13	8	21
							51	9									
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	126	1	2257	3	Y	47	39	1			29
							52	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	3	Y	40	25	1	14	8	30
							44	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	157	1	2655	3	Y	36	31	1			35
							40	9									
*05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2601	3	Y	8	30	1	7	8	6
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	333	1	4676	3	Y	64	84	1	1	8	14
							70	9									
01	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	326	1	4169	3	Y	94	72	1	1	8	35
							103	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	275	1	3352	3	Y	110	111	1	1	8	33
							121	9									
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3921	3	Y	110	123	1			20
							121	9									
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	3	Y	-0-	19	1			1
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	317	1	3621	3	Y	85	64	1	1	8	21
							94	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		796	-0-	796	796	57	1	728	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
02	14B2 EXT		306	-0-	306	1102	16	1	200	3	Y	82	61	1			25
							90	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1102					Y	97	104	1			18
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	80	75	1			23
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	39	51	1	1	8	10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3770	-0-	3770	7632	249	1	3500	3	Y	19	18	1	4	8	38
							21	9									
01	0	W	3634	-0-	3634	11266	263	1	3358	3	Y	12	4	8			46
							13	9									
02	14435	X	3169	-0-	-11266	-0-	239	1	2922	3	Y	7	2	8			51
							8	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	289	1	3456	3	Y	10	47	1			14
							11	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	263	1	3226	3	Y	17					31
							19	9									
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	276	1	3148	3	Y	20	3	8			48
							22	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	580	-0-	580	1221	38	1	532	3	Y	9	48	1	1	8	2
							10	9									
01	0	W	1481	-0-	1481	2702	103	1	1322	3	Y	51	33	1	1	8	19
							56	9									
02	900	N	2105	-0-	1205	3907	158	1	1925	3	Y	20	32	1			7
							22	9									
03	3100	N	1408	-0-	-1692	2215	109	1	1299	3	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1141	144	1	1765	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
*05	3024	N	1883	-0-	-1141	-0-	144	1	1640	3	Y	90	71	1	2	8	23
							99	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4060	-0-	4060	6321	268	1	3763	3	Y	26	12	1	10	8	40
							29	9									
01	0	W	3531	-0-	3531	9852	254	1	3249	3	Y	25	18	8			47
							28	9									
02	12813	X	2961	-0-	-9852	-0-	223	1	2725	3	Y	12	10	8			49
							13	9									
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	274	1	3271	3	Y	7	43	1			13
							8	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	233	1	2851	3	Y	11					24
							12	9									
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	248	1	2830	3	Y	16	7	8			33
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	94	108	1	1	8	20
							103	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	64	59	1	1	8	24
							70	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	14	1	175	3	Y	66	69	1	1	8	20
							73	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	203	187	1			36
							223	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	144	141	1			39
							158	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	39	1			-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	97	1	956	3	Y	4	31	1	1	8	11
							4	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	127	1	1047	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	850	3	Y	5	3	8			13
							6	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1029	3	Y	2					15
							2	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	927	3	Y	1					16
							1	9									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	3	Y	1	1	1	1	8	15
							1	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2147	-0-	2147	4368	138	1	1936	3	Y	66	100	1	3	8	17
							73	9									
01	0	W	2090	-0-	2090	6458	151	1	1927	3	Y	11	18	1	4	8	6
							12	9									
02	2300	N	1867	-0-	-433	6025	137	1	1673	3	Y	52	38	1	3	8	17
							57	9									
03	3100	N	1708	-0-	-1392	4633	125	1	1495	3	Y	80	80	1			17
							88	9									
04	3000	N	1720	-0-	-1280	3353	128	1	1572	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
*05	3100	N	1634	-0-	-1466	1887	126	1	1434	3	Y	67	54	1	4	8	18
							74	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1506	3	Y	14	20	1	14	8	34
							15	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	3	Y	16	12	8			38
							18	9									
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	99	1	1207	3	Y	21	10	8			49
							23	9									
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	109	1	1299	3	Y	68	41	1			76
							75	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	Y	16					92
							18	9									
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	3	Y	16	10	8			98
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1986	-0-	1986	3973	165	1	1812	3	Y	8	12	1	3	8	8
							9	9									
01	0	W	1134	-0-	1134	5107	93	1	1039	3	Y	2	5	1	2	8	3
							2	9									
02	2300	N	1553	-0-	-747	4360	129	1	1424	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	3100	N	2040	-0-	-1060	3300	170	1	1869	3	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2399	-0-	-601	2699	209	1	2190	3	Y	-0-					1
*05	3100	N	2495	-0-	-605	2094	217	1	2271	3	Y	6	1	1	1	8	5
							7	9									

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-	63
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3676	-0-	3676	5976	177	1	3464	3	Y	32	27	1			13
							35	9									
01	0	W	1873	-0-	1873	7849	92	1	1772	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	9561	X	1712	-0-	-7849	-0-	90	1	1620	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	148	1	2602	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	201	1	3397	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	223	1	3976	3	Y	-0-	3	1			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	26	15	1			11
							29	9									
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	3	Y	3	11	1	1	8	2
							3	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6381	-0-	6381	13047	421	1	5926	3	Y	31	2	1	3	8	34
							34	9									
01	0	W	5983	-0-	5983	19030	433	1	5540	3	Y	9	14	1	9	8	20
							10	9									
02	24525	X	5495	-0-	-19030	-0-	415	1	5067	3	Y	12	4	8			28
							13	9									
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	8	25	1			11
							9	9									
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	405	1	4957	3	Y	7					18
							8	9									
*05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	465	1	5311	3	Y	14	2	8			30
							15	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3399	-0-	-1685	-0-	164	1	3205	3	Y	27	18	1			11
							30	9									
01	5766	X	3129	-0-	-2637	-0-	154	1	2964	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
02	5208	X	4232	-0-	-976	-0-	223	1	3997	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
03	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	264	1	4627	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	264	1	4467	3	Y	19	25	1			8
							21	9									
*05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	358	1	6391	3	Y	17	17	1			8
							19	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	610	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	660	3	52	9	Y	47	43	1	6	8	12
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	565	3	29	9	Y	26	26	1			12
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	20	1	8	8	8
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	800	3	84	9	Y	76	62	1			22
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	678	3	238	9	Y	216	161	1	7	8	70

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	286 24	1 9	5595	3	Y	22	42	1			9
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	244 37	1 9	4689	3	Y	34	12	1	1	8	30
02	4956	X	3823	-0-	-1133	-0-	199 50	1 9	3574	3	Y	45	51	1			24
03	5487	X	4934	-0-	-553	-0-	263 59	1 9	4612	3	Y	54	33	1			45
04	5310	X	4466	-0-	-844	-0-	244 85	1 9	4137	3	Y	77	90	1			32
05	5487	X	3595	-0-	-1892	-0-	187 73	1 9	3335	3	Y	66	69	1	1	8	28

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

12	7502	X	6312	-0-	-1190	-0-	6192	3	120	9	Y	109	118	1			31
01	7502	X	6409	-0-	-1093	-0-	6362	3	47	9	Y	43	61	1	1	8	12
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6189	3	91	9	Y	83	62	1			33
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	3	62	9	Y	56	68	1			21
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5917	3	96	9	Y	87	88	1			20
05	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5525	3	58	9	Y	53	56	1			17

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

12	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11653	3	184	9	Y	167	160	1			49
01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11717	3	196	9	Y	178	172	1	5	8	50
02	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12714	3	135	9	Y	123	123	1			50
03	12462	X	11932	-0-	-530	-0-	11816	3	116	9	Y	105	111	1	5	8	39
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12381	3	156	9	Y	142	146	1			35
05	12462	X	11472	-0-	-990	-0-	11356	3	116	9	Y	105	100	1	5	8	35

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2638	3	44	9	N	40	165	1	12	8	43
01	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2577	3	44	9	N	40	12	8			71
02	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	2280	3	26	9	N	24	7	8			88
03	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2554	3	26	9	N	24					112
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2562	3	22	9	N	20					132
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2555	3	22	9	N	20	7	8			145

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5124	3	17	9	Y	15	26	1			7
01	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	4406	3	58	9	Y	53	37	1	11	8	12
02	4732	X	4151	-0-	-581	-0-	4087	3	64	9	Y	58	45	1			25
03	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5004	3	56	9	Y	51	46	1	12	8	18
04	5070	X	3943	-0-	-1127	-0-	3882	3	61	9	Y	55	53	1			20
05	5146	X	3695	-0-	-1451	-0-	3641	3	54	9	Y	49	35	1	14	8	20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

12	3658	X	3438	-0-	-220	-0-	163	1	3197	3	Y	71	70	1			29
							78	9									
01	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	162	1	3104	3	Y	40	32	1	1	8	36
							44	9									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	155	1	2782	3	Y	39	54	1			21
							43	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	166	1	2909	3	Y	46	28	1	1	8	38
							51	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2809	3	Y	74	81	1			31
							81	9									
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	153	1	2735	3	Y	80	75	1	1	8	35
							88	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

12	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	263	1	5158	3	Y	37	28	1			18
							41	9									
01	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	251	1	4817	3	Y	54	33	1	13	8	26
							59	9									
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	244	1	4380	3	Y	8	28	1			6
							9	9									
03	5487	X	4248	-0-	-1239	-0-	228	1	4008	3	Y	11	3	1	11	8	3
							12	9									
04	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	284	1	4804	3	Y	7					10
							8	9									
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	256	1	4576	3	Y	13	1	1	13	8	9
							14	9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	2	8			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	8			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	8			114

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	262	1	5137	3	Y	52	60	1			23
							57	9									
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	193	1	3699	3	Y	53	40	1	10	8	26
							58	9									
02	T. A.		2955	-0-	2955	2955	153	1	2745	3	Y	52	46	1			32
							57	9									
03	T. A.		2844	-0-	2844	5799	150	1	2640	3	Y	49	29	1	10	8	42
							54	9									
04	6095	X	296	-0-	-5799	-0-	16	1	274	3	Y	5	41	1			6
							6	9									
*05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-	6	1			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	136	1	2672	3	Y	9	29	1			4
							10	9									
01	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	130	1	2496	3	Y	34	18	1	1	8	19
							37	9									
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	110	1	1974	3	Y	52	39	1			32
							57	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	155	1	2714	3	Y	78	35	1	1	8	74
							86	9									
04	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	133	1	2257	3	Y	80	81	1			73
							88	9									
05	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	119	1	2117	3	Y	84	101	1	1	8	55
							92	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	647	1	5929	3	Y	74	47	1			27
							81	9									
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	599	1	5817	3	Y	80	68	1	3	8	36
							88	9									
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	533	1	5152	3	Y	91	71	1			56
							100	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	582	1	5539	3	Y	36	71	1	3	8	18
							40	9									
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	567	1	5124	3	Y	51	46	1			23
							56	9									
*05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	667	1	5408	3	Y	57	52	1	2	8	26
							63	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1035	-0-	-1538	-0-	86	1	949	3	Y	-0-	3	1			1
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	270	1	3015	3	Y	85					86
							94	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	201	1	2227	3	Y	44	40	1	44	8	46
							48	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	3	Y	9	12	1			43
							10	9									
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	168	1	1752	3	Y	11	7	1			47
							12	9									
*05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1727	3	Y	17	32	1	17	8	15
							19	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	9970	-0-	-2027	-0-	651	1	9151	3	Y	153	134	1	2	8	33
							168	9									
01	11997	X	10444	-0-	-1553	-0-	746	1	9533	3	Y	150	125	1	2	8	56
							165	9									
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	753	1	9187	3	Y	153	162	1	1	8	46
							168	9									
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	890	1	10623	3	Y	118	142	1			22
							130	9									
04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	782	1	9586	3	Y	2	21	1			3
							2	9									
05	10788	X	9192	-0-	-1596	-0-	740	1	8451	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	4153	3	215	9	Y	195	190	1			56
01	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4048	3	230	9	Y	209	202	1	4	8	59
02	4088	X	3567	-0-	-521	-0-	3440	3	127	9	Y	115	128	1			46
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3856	3	72	9	Y	65	85	1	2	8	24
04	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	3463	3	149	9	Y	135	127	1			32
05	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3629	3	144	9	Y	131	118	1	3	8	42

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	883	3	43	9	Y	39	27	1	1	8	11
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	784	3	83	9	Y	75	55	1			31
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	613	3	94	9	Y	85	80	1	5	8	31
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	533	3	35	9	Y	32	54	1			9
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	760	3	19	9	Y	17	18	1	2	8	6

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	54	1	759	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	881	3	Y	85	54	1			31
							94	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65	1	798	3	Y	87	92	1			26
							96	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	860	3	Y	67	81	1			12
							74	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	55	1	625	3	Y	4	8	1	1	8	1
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3613	-0-	-2277	-0-	296	1	3255	3	Y	56	26	1	43	8	55
							62	9									
01	5890	X	2935	-0-	-2955	-0-	234	1	2618	3	Y	75	22	1	26	8	82
							83	9									
02	4144	X	3310	-0-	-834	-0-	272	1	3009	3	Y	26	66	1	18	8	24
							29	9									
03	4309	X	2618	-0-	-1691	-0-	218	1	2394	3	Y	5	7	1			22
							6	9									
04	4170	X	2444	-0-	-1726	-0-	212	1	2214	3	Y	16	5	1			33
							18	9									
05	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	196	1	2054	3	Y	29	21	1	24	8	17
							32	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	3322	3	43	9	Y	39	36	1			12
01	3906	X	2863	-0-	-1043	-0-	2845	3	18	9	Y	16	22	1	2	8	4
02	3304	X	2782	-0-	-522	-0-	2770	3	12	9	Y	11	10	1			5
03	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	3098	3	14	9	Y	13	10	1	3	8	5
04	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	3032	3	12	9	Y	11	8	1			8
05	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3092	3	15	9	Y	14	1	1	11	8	10

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1149	3	83	9	Y	75	61	1			23
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1120	3	99	9	Y	90	83	1	6	8	24
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	1005	3	40	9	Y	36	45	1			15
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	3	7	9	Y	6	15	1	4	8	2
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1047	3	42	9	Y	38	29	1			11
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1056	3	73	9	Y	66	47	1	6	8	24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24180	X	19174	-0-	-5006	-0-	926	1	18137	3	Y	101	87	1			41
							111	9									
01	24180	X	18725	-0-	-5455	-0-	923	1	17728	3	Y	67	47	1	1	8	60
							74	9									
02	18788	X	17108	-0-	-1680	-0-	901	1	16168	3	Y	35	76	1			19
							39	9									
03	20801	X	18525	-0-	-2276	-0-	997	1	17496	3	Y	29	23	1	1	8	24
							32	9									
04	20070	X	15569	-0-	-4501	-0-	865	1	14657	3	Y	43	49	1			18
							47	9									
05	19189	X	17615	-0-	-1574	-0-	932	1	16632	3	Y	46	43	1	1	8	20
							51	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10247	-0-	-789	-0-	493	1	9662	3	Y	84	102	1			34
							92	9									
01	11036	X	10077	-0-	-959	-0-	492	1	9452	3	Y	121	45	1	1	8	109
							133	9									
02	10780	X	9266	-0-	-1514	-0-	483	1	8666	3	Y	106	158	1			57
							117	9									
03	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	575	1	10095	3	Y	111	75	1	1	8	92
							122	9									
04	10890	X	10219	-0-	-671	-0-	548	1	9280	3	Y	355	299	1			148
							391	9									
05	10261	X	10077	-0-	-184	-0-	516	1	9216	3	Y	314	323	1	3	8	136
							345	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	2151	3	59	9	Y	54	47	1			19
01	2418	N	2211	-0-	-207	-0-	2103	3	108	9	Y	98	80	1	12	8	25
02	2072	N	1993	-0-	-79	-0-	1919	3	74	9	Y	67	63	1			29
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2094	3	86	9	Y	78	66	1	13	8	28
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	1989	3	111	9	Y	101	99	1			30
05	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2016	3	83	9	Y	75	66	1	12	8	27

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3553	-0-	3553	7041	347	1	3176	3	Y	27	15	1			13
							30	9									
01	0	W	3346	-0-	3346	10387	306	1	2976	3	Y	58	34	1	18	8	19
							64	9									
02	13372	X	2985	-0-	-10387	-0-	275	1	2664	3	Y	42	33	1			28
							46	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	297	1	2827	3	Y	31	29	1	17	8	13
							34	9									
04	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	253	1	2286	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	37	28	1	10	8	19
							41	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	226	1	3176	3	Y	305	262	1	4	8	71
							336	9									
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	3	Y	354	280	1	10	8	135
							389	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	3	Y	188	258	1	6	8	59
							207	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	257	1	3071	3	Y	347	341	1			65
							382	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	257	1	3149	3	Y	244	237	1			72
							268	9									
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	267	1	3052	3	Y	231	236	1	8	8	59
							254	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2528	-0-	2528	5082	211	1	2317	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	0	W	2506	-0-	2506	7588	206	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2281	-0-	-19	7569	183	1	2030	3	Y	62	26	1			36
							68	9									
03	3100	N	2483	-0-	-617	6952	207	1	2274	3	Y	2	36	1			2
							2	9									
04	3000	N	2330	-0-	-670	6282	203	1	2119	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
*05	3100	N	2351	-0-	-749	5533	203	1	2122	3	Y	24	23	1	1	8	7
							26	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	242	1	4744	3	Y	126	111	1			49
							139	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	258	1	4951	3	Y	52	71	1			30
							57	9									
02	4284	X	3017	-0-	-1267	-0-	157	1	2825	3	Y	32	42	1			20
							35	9									
03	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	252	1	4421	3	Y	30	21	1			29
							33	9									
04	4680	X	3423	-0-	-1257	-0-	189	1	3209	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
05	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	197	1	3521	3	Y	38	34	1			25
							42	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

12	1240	N	807	-0-	-433	-0-	730	3	77	9	Y	70	95	1			21
01	1209	N	734	-0-	-475	-0-	734	3			Y	-0-	21	1			-0-
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	566	3	105	9	Y	95	55	1			40
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	598	3	96	9	Y	87	90	1	5	8	32
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	518	3	89	9	Y	81	94	1			19
05	744	N	459	-0-	-285	-0-	458	3	1	9	Y	1	18	1	1	8	1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

12	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	121	1	2364	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	123	1	2371	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1968	-0-	-272	-0-	104	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	107	1	1870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	3186	-0-	186	186	178	1	3008	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3261	-0-	161	347	173	1	3087	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

12	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	7760	2	637	9	N	579	557	1			237
01	9238	X	8121	-0-	-1117	-0-	7563	2	558	9	N	507	497	1			247
02	8204	X	7508	-0-	-696	-0-	7038	2	470	9	N	427	467	1			207
03	9083	X	7227	-0-	-1856	-0-	6706	2	521	9	N	474	466	1			215
04	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	7328	2	606	9	N	551	511	1			255
05	8401	X	7501	-0-	-900	-0-	6928	2	573	9	N	521	534	1			242

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

12	4092	X	2774	-0-	-1318	-0-	2748	3	26	9	Y	24	20	1			11
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2454	3	46	9	Y	42	30	1	16	8	7
02	2464	X	2193	-0-	-271	-0-	2158	3	35	9	Y	32	23	1			16
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	2011	3	41	9	Y	37	24	1	17	8	12
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2759	3	26	9	Y	24	21	1			15
05	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2725	3	17	9	Y	15	5	1	15	8	10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 9192

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9		9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

12	0	Z	3854	-0-	3854	119219	3791	3	63	9	Y	57	55	1			16
01	0	Z	4138	-0-	4138	123357	4117	3	21	9	Y	19	30	1			5
02	14B DENY		3753	-0-	3753	127110	3753	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	0	W	3931	-0-	3931	131041	3931	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	3552	-0-	3552	134593	3535	3	17	9	Y	15	1	1			14
05	0	W	3612	-0-	3612	138205	3556	3	56	9	Y	51	24	1	19	8	22

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

12	35650	X	1838	-0-	-33812	-0-	1788	3	50	9	Y	45	45	1			13
01	35650	X	1889	-0-	-33761	-0-	1767	3	122	9	Y	111	91	1	1	8	32
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	989	3	105	9	Y	95	89	1			38
03	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1585	3	118	9	Y	107	104	1	1	8	40
04	1890	X	1885	-0-	-5	-0-	1801	3	84	9	Y	76	97	1			19
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1824	3	94	9	Y	85	72	1	4	8	28

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

12	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	834	1	2936	2	N	-0-					99
01	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	834	1	3169	2	N	-0-					99
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	801	1	2508	2	N	100					199
							110	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	917	1	2843	2	N	30					229
							33	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	867	1	2725	2	N	19	175	1			73
							21	9									
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	874	1	2882	2	N	12					85
							13	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	73	2	N	36					243
							40	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	29	1	66	2	N	19					262
							21	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	74	2	N	23					285
							25	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	48	1	66	2	N	23					308
							25	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	74	1	44	2	N	11	196	1			123
							12	9									
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	971	1	1703	2	N	82					205
							90	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1975	-0-	-846	-0-	398	1	1566	2	Y	10					46
							11	9									
01	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	267	1	1525	2	Y	22					68
							24	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	326	1	1253	2	Y	21	39	1			50
							23	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	410	1	1252	2	Y	21	38	1			33
							23	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	509	1	1531	2	Y	9					42
							10	9									
*05	3100	N	4749	-0-	1649	1649	1230	1	3476	2	Y	39					81
							43	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	484	1	1787	2	Y	26	27	1			29
							29	9									
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	387	1	1954	2	Y	24	35	1			18
							26	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	449	1	1712	2	Y	15					33
							17	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	580	1	1687	2	Y	15	30	1			18
							17	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	699	1	1968	2	Y	15	27	1			6
							17	9									
*05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	748	1	1886	2	Y	16					22
							18	9									

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	770	1	3026	2	Y	17	181	1			42
							19	9									
01	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	511	1	2911	2	Y	92					134
							101	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	655	1	2524	2	Y	20					154
							22	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	858	1	2646	2	Y	21					175
							23	9									
*04	3690	X	2801	-0-	-889	-0-	695	1	2089	2	Y	15					190
							17	9									
05	3813	X	3069	-0-	-744	-0-	800	1	2258	2	Y	10					200
							11	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

12	5983	X	4251	-0-	-1732	-0-	895	1	3303	2	Y	48	77	1			58
							53	9									
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1011	1	5081	2	Y	61	73	1			46
							67	9									
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1692	1	6440	2	Y	57					103
							63	9									
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	2166	1	6293	2	Y	56	93	1			66
							62	9									
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	2021	1	5697	2	Y	56	100	1			22
							62	9									
*05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	2169	1	5480	2	Y	46					68
							51	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

12	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	770	1	3025	2	Y	20					78
							22	9									
01	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	574	1	3268	2	Y	45					123
							50	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	627	1	2412	2	Y	42	71	1			94
							46	9									
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	847	1	2589	2	Y	41	70	1			65
							45	9									
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	898	1	2700	2	Y	18					83
							20	9									
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	941	1	2654	2	Y	30					113
							33	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

12	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	640	1	2504	2	Y	17					64
							19	9									
01	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	449	1	2525	2	Y	35					99
							39	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	572	1	2226	2	Y	38	57	1			80
							42	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	728	1	2232	2	Y	35	60	1			55
							39	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	683	1	2063	2	Y	16					71
							18	9									
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	703	1	2011	2	Y	23					94
							25	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	16	-0-	16	16	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	115	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1034	-0-	-671	-0-	126	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	299	-0-	-1269	-0-	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	205	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	201	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	185	1	962	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	2997	-0-	-1870	-0-	373 9	1 9	2615	2	Y	8	16	1			-0-
01	4867	X	3236	-0-	-1631	-0-	390 28	1 9	2818	2	Y	25					25
02	4396	X	1062	-0-	-3334	-0-	181	1	881	2	Y	-0-					25
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					25
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					25
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					25

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	119	1	837	2	Y	8	46	1			3
							9	9									
01	1209	N	769	-0-	-440	-0-	90	1	651	2	Y	25					28
							28	9									
02	1092	N	527	-0-	-565	-0-	90	1	437	2	Y	-0-					28
03	961	N	673	-0-	-288	-0-	106	1	567	2	Y	-0-					28
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	123	1	625	2	Y	-0-					28
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	2	Y	-0-					28

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	773	1	5426	2	Y	15	115	1			34
							17	9									
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	773	1	5583	2	Y	47					81
							52	9									
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1027	1	5012	2	Y	-0-					81
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1054	1	5601	2	Y	-0-					81
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1101	1	5609	2	Y	-0-					81
*05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	941	1	4899	2	Y	-0-					81

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	1389	-0-	-2269	-0-	170	1	1195	2	Y	22	142	1			55
							24	9									
01	3317	X	1466	-0-	-1851	-0-	171	1	1233	2	Y	56					111
							62	9									
02	2884	X	1189	-0-	-1695	-0-	202	1	987	2	Y	-0-					111
03	2635	X	1166	-0-	-1469	-0-	184	1	982	2	Y	-0-					111
04	2130	X	761	-0-	-1369	-0-	125	1	636	2	Y	-0-					111
*05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	301	1	1570	2	Y	-0-					111

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1829	-0-	-1395	-0-	307	1	1488	3	N	31	191	1			29
							34	9									
01	3224	X	1180	-0-	-2044	-0-	191	1	970	3	N	17	10	1			36
							19	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	472	1	4217	3	N	90	49	1			77
							99	9									
03	3224	X	1294	-0-	-1930	-0-	157	1	1120	3	N	15	13	1			79
							17	9									
04	3120	X	656	-0-	-2464	-0-	93	1	550	3	N	12	7	1			84
							13	9									
05	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	224	1	899	3	N	9	8	1			85
							10	9									

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	216	-0-	-1179	-0-	37	1	176	3	N	3	2	1			77
							3	9									
01	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	23	1	117	3	N	4	1	1			80
							4	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	738	3	N	10	9	1			81
							11	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	133	1	934	3	N	13	11	1			83
							14	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	170	1	1038	3	N	29	15	1			97
							32	9									
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	N	12	6	1			103
							13	9									

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	197	1	958	3	N	47	205	1			51
							52	9									
01	1333	X	1186	-0-	-147	-0-	192	1	975	3	N	17	10	1			58
							19	9									
02	1148	X	1022	-0-	-126	-0-	128	1	857	3	N	34	10	1			82
							37	9									
03	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	144	1	879	3	N	32	11	1			103
							35	9									
04	1200	X	1033	-0-	-167	-0-	155	1	842	3	N	33	13	1			123
							36	9									
05	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	223	1	745	3	N	29	7	1			145
							32	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (LOMA BLANCA) 31591 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217432 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9193 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					184
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					184
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	2	N	-0-					184
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					184
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	7	1	54	2	N	-0-					184
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	19	1	44	2	N	2					186
							2	9									

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	323	1	2778	2	N	44					202
							48	9									
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	298	1	2829	2	N	55	192	1			65
							61	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	307	1	2490	2	N	42					107
							46	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	367	1	2743	2	N	48					155
							53	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	324	1	2704	2	N	27					182
							30	9									
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	930	1	2185	2	N	61	188	1			55
							67	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	163	1	1400	2	N	-0-					102
01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	145	1	1383	2	N	-0-					102
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					102
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	178	1	1333	2	N	-0-					102
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	152	1	1268	2	N	1					103
							1	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	432	1	1016	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					177
02	336	N	43	-0-	-293	-0-	5	1	38	2	N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-					177
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	14	1	34	2	N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	68	1	581	2	N	10					42
							11	9									
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	52	1	499	2	N	11					53
							12	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	5					58
							6	9									
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	69	1	516	2	N	4					62
							4	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	55	1	463	2	N	15					77
							17	9									
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	N	16					93
							18	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

12	4247	X	2880	-0-	-1367	-0-	2803	2	77	9	N	70	176	1			171
01	3937	X	2747	-0-	-1190	-0-	2680	2	67	9	N	61					232
02	3444	X	2328	-0-	-1116	-0-	2263	2	65	9	N	59					291
03	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	2273	2	78	9	N	71	180	1			182
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2055	2	41	9	N	37					219
*05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1886	2	50	9	N	45	179	1			85

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1076	2	11	9	N	10					216
01	1147	N	942	-0-	-205	-0-	917	2	25	9	N	23					239
02	1092	N	846	-0-	-246	-0-	813	2	33	9	N	30					269
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	971	2	34	9	N	31	184	1			116
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21					137
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	702	2	24	9	N	22					159

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

12	558	N	314	-0-	-244	-0-	53	1	258	3	N	3	3	1			164
							3	9									
01	682	N	391	-0-	-291	-0-	63	1	320	3	N	7	147	1			24
							8	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	101	1	586	3	N	14	7	1			31
							15	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	90	1	508	3	N	10	6	1			35
							11	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	480	3	N	11	8	1			38
							12	9									
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	306	1	719	3	N	14	7	1			45
							15	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	112	1	1479	3	N	43	11	1			161
							47	9									
01	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	112	1	1283	3	N	51	5	1			207
							56	9									
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	10	1	1267	3	N	31	6	1			232
							34	9									
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	162	1	1201	3	N	46	197	1			81
							51	9									
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	159	1	1105	3	N	43	6	1			118
							47	9									
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	50	5	1			163
							55	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	3					113
							3	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	N	-0-	54	1			59
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	3					62
							3	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	2					64
							2	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					64
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					64

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	1163	1	5639	3	N	154	69	1			190
							169	9									
01	6882	X	6744	-0-	-138	-0-	1086	1	5489	3	N	154	249	1			95
							169	9									
02	6216	X	5818	-0-	-398	-0-	748	1	4920	3	N	136	59	1			172
							150	9									
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	890	1	5395	3	N	146	252	1			66
							161	9									
04	INC G-10		6132	-0-	6132	6132	925	1	5043	3	N	149	164	1			51
							164	9									
05	INC G-10		6118	-0-	6118	12250	1382	1	4602	3	N	122	44	1			129
							134	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1441	1	2076	3	N	61	36	1			158
							67	9									
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1051	1	2128	3	N	61	26	1			193
							67	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	888	1	2196	3	N	56	32	1			217
							62	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1013	1	2022	3	N	56	220	1			53
							62	9									
04	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	1050	1	1244	3	N	41	29	1			65
							45	9									
05	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	1322	1	1269	3	N	43	19	1			89
							47	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	1459	1	2149	3	N	94	37	1			167
							103	9									
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1172	1	2709	3	N	99	78	1			188
							109	9									
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	921	1	2358	3	N	89	209	1			68
							98	9									
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	1178	1	2659	3	N	104	40	1			132
							114	9									
04	INC G-10		3764	-0-	3764	3764	1358	1	2295	3	N	101	130	1			103
							111	9									
05	INC G-10		3824	-0-	3824	7588	1575	1	2144	3	N	95	26	1			172
							105	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	279	1	1355	3	N	43	17	1			295
							47	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	217	1	1102	3	N	47	201	1			141
							52	9									
02	1484	N	1050	-0-	-434	-0-	125	1	842	3	N	75	10	1			206
							83	9									
03	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	164	1	1024	3	N	47	208	1			45
							52	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	175	1	1018	3	N	65	15	1			95
							72	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	248	1	880	3	N	33	8	1			120
							36	9									

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	129	1	1109	2	N	31					198
							34	9									
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	111	1	1060	2	N	37					235
							41	9									
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	117	1	946	2	N	25					260
							28	9									
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	138	1	1034	2	N	30	193	1			97
							33	9									
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	109	1	907	2	N	28					125
							31	9									
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	366	1	859	2	N	38					163
							42	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	350	-0-	-301	-0-	23 18	1 9	309	2	N	16	16	1	138	5	7
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	N	-0-					7
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	420	2	N	8					15
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	26 1	1 9	344	2	N	1					16
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	25 3	1 9	342	3	N	3					19
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	23 6	1 9	424	3	N	5					24

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	633	-0-		-204	-0-	41	1	550	2	N	38	22	1			172
								42	9									
01	837	X	693	-0-		-144	-0-	44	1	634	2	N	14					186
								15	9									
02	756	X	751	-0-		-5	-0-	50	1	681	2	N	18					204
								20	9									
03	744	X	654	-0-		-90	-0-	46	1	604	2	N	4	163	1			45
								4	9									
*04	794	X	794	-0-		-0-	-0-	52	1	721	3	N	19					64
								21	9									
05	837	X	741	-0-		-96	-0-	38	1	691	3	N	11					75
								12	9									

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	838	-0-		-495	-0-	54	1	725	2	N	54	200	1			45
								59	9									
01	1023	N	919	-0-		-104	-0-	59	1	840	2	N	18					63
								20	9									
02	937	N	937	-0-		-0-	-0-	63	1	853	2	N	19					82
								21	9									
03	837	N	829	-0-		-8	-0-	57	1	754	2	N	16	80	1			18
								18	9									
*04	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	87	1	1212	3	N	10					28
								11	9									
*05	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	59	1	1096	3	N	17					45
								19	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BELIA BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194962 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7814 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					N	13	13	1			67
01	155	X	138	-0-		-17	-0-	9	1	129	2	N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	52	1			15
04	120	X	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					15
05	124	X	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	184	1	2476	2	N	85	243	1			65
							94	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	184	1	2639	2	N	30					95
							33	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	177	1	2407	2	N	42					137
							46	9									
03	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	163	1	2159	2	N	27	107	1			57
							30	9									
*04	3000	N	3359	-0-	359	359	224	1	3113	3	N	20					77
							22	9									
*05	3100	N	3293	-0-	193	552	167	1	3080	3	N	42					119
							46	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARCIA, CESAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 121838 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8110 - 8138

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

12	930 N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	374	-0-	-308	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	19337	-0-	19337	19337	227 37	1 9	19073	2	N	34	34	1			-0-
05	0 W	13237	-0-	13237	32574	13176	2	61	9	N	55	55	1			-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4720 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5713 - 5754

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4975 - 4983

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 6945

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	6928 R	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER-KENT-CRANE WELL #: 13 RRCID -> 103961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6954 - 6964

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812		6710	-0-	-1102	11449	6689	3	21	9	N	19					101
01	7812		6951	-0-	-861	10588	6928	3	23	9	N	21					122
*02	7056		-0-	-0-	-7056	3532					N	-0-					122
03	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	3532					N	NO RPT					122
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

12	7812		5034	-0-	-2778	20154	5025	2	9	9	N	8					102
01	7812		5125	-0-	-2687	17467	5116	2	9	9	N	8					110
02	7056		4600	-0-	-2456	15011	4591	2	9	9	N	8					118
03	7812		5106	-0-	-2706	12305	5097	2	9	9	N	8					126
*04	7560		4902	-0-	-2658	9647	4872	2	30	9	N	27					153
*05	7812		4385	-0-	-3427	6220	4356	2	29	9	N	26					179

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	120	3	60	5	Y	-0-						-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	137	3	36	5	Y	-0-						-0-
02	T. A.	100	-0-	100	100	50	3	50	5	Y	-0-						-0-
03	T. A.	42	-0-	42	142	22	3	20	5	Y	-0-						-0-
04	182 R	40	-0-	-142	-0-	4	3	36	5	Y	-0-						-0-
*05	638 R	638	-0-	-0-	-0-	594	3	44	5	Y	-0-						-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	48	3	41	5	Y	75	75	1				-0-
						83	9										
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	96	3	7	5	Y	62	62	1				-0-
						68	9										
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	20	3	15	5	Y	30	30	1				-0-
						33	9										
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	10	3	17	5	Y	100	100	1				-0-
						110	9										
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	24	5	111	9	Y	101	101	1				-0-
*05	588 R	588	-0-	-0-	-0-	522	3	27	5	Y	35	35	1				-0-
						39	9										

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR. 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678 X	14781	-0-	-1897	-0-	13561	2	1220	9	Y	1109	1077	1			86
01	16492 X	14068	-0-	-2424	-0-	12672	2	1396	9	Y	1269	1278	1			77
02	14056 X	11045	-0-	-3011	-0-	10053	2	992	9	Y	902	896	1			83
03	14818 X	13544	-0-	-1274	-0-	12237	2	1307	9	Y	1188	1201	1			70
04	14310 X	13128	-0-	-1182	-0-	11839	2	1289	9	Y	1172	1161	1			81
05	14787 X	13564	-0-	-1223	-0-	12282	2	1282	9	Y	1165	1159	1			87

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	Y	26	28	1					2
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	855	2	30	9	Y	27	27	1					2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	22	1					2
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	824	2	30	9	Y	27	27	1					2
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	Y	27	27	1					2
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28	28	1					2

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	461	2	330	9	Y	300	281	1					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1					1

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

12	6138	#	6104	-0-	-34	-0-	5360	2	744	9	Y	676	653	1			52
01	6195	R	6195	-0-	-0-	-0-	5644	2	551	9	Y	501	522	1			31
02	5796		5556	-0-	-240	-0-	5215	2	341	9	Y	310	312	1			29
03	6417		6740	-0-	323	323	6338	2	402	9	Y	365	372	1			22
04	6000	#	5630	-0-	-370	-0-	5304	2	326	9	Y	296	297	1			21
05	6200	#	5161	-0-	-1039	-0-	4894	2	267	9	Y	243	246	1			18

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					119
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					119
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					119
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					119
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					119
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	830	3	130	9	N	118					237

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

12	868	X	515	-0-	-353	-0-	15	1	500	2	N	-0-					-0-
01	868	X	406	-0-	-462	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	20	1	460	2	N	-0-					-0-
03	589	X	416	-0-	-173	-0-	12	1	403	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	X	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	527	X	67	-0-	-460	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	358	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	578	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	232	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	382	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2640 #	1376	-0-	-1264	-0-	317	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	2728 #	1194	-0-	-1534	-0-	303	1	891	2	N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2594					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594					Y	-0-					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (I-80) 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233331 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 250178 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9180 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA RANCH (L-40,LOWER) 33970 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 213813 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12018 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BURNS WELL #: RRCID -> 192718 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2009

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	3224	2	85	9	N	77					125
01	4805	X	3080	-0-	-1725	-0-	2961	2	119	9	N	108	183	1			50
02	4340	X	3208	-0-	-1132	-0-	3142	2	66	9	N	60					110
03	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2541	2	105	9	N	95					205
04	4050	X	2939	-0-	-1111	-0-	2858	2	81	9	N	74	185	1			94
*05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4151	2	130	9	N	118					212

GARCIA RANCH (L-40,WEST) //CONT.// 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1402	-0-	-1357	-0-	1400	2	2	9	N	2					239
01	2356	X	944	-0-	-1412	-0-	931	2	13	9	N	12					251
02	1512	X	1122	-0-	-390	-0-	1110	2	12	9	N	11	183	1			79
03	1674	X	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-					79
04	1500	X	1148	-0-	-352	-0-	1137	2	11	9	N	10					89
05	1395	X	1083	-0-	-312	-0-	1061	2	22	9	N	20					109

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	439	1	2171	3	N	68					227
							75	9									
01	2852	X	2375	-0-	-477	-0-	453	1	1876	3	N	42	177	1			92
							46	9									
02	2576	X	2048	-0-	-528	-0-	1990	3	58	9	N	53					145
03	2821	X	1355	-0-	-1466	-0-	1314	3	41	9	N	37					182
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1195	3	70	9	N	64	188	1			58
05	2697	X	1382	-0-	-1315	-0-	1328	3	54	9	N	49					107

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	227	-0-	-21	-0-	38	1	189	3	N	-0-					-0-
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224	X	83	-0-	-141	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	7	1	2480	3	N	14					228
							15	9									
01	2170	X	1074	-0-	-1096	-0-	3	1	1071	3	N	-0-	161	1			67
02	2968	X	688	-0-	-2280	-0-	4	1	680	3	N	4					71
							4	9									
03	3162	X	388	-0-	-2774	-0-	3	1	385	3	N	-0-					71
04	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	9	1	2684	3	N	11					82
							12	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					82

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	14941	-0-	-559	-0-	818	1	13616	3	N	461	363	1			403
							507	9									
01	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	987	1	15557	3	N	487	545	1			345
							536	9									
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	520	1	4955	3	N	265	183	1			427
							292	9									
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	272	1	6915	3	N	347	188	1			586
							382	9									
04	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	213	1	12928	3	N	455	730	1			311
							501	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	1684	1	303	3	N	9					233
							10	9									
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	149	1	2002	3	N	3					236
							3	9									
02	1932	X	1161	-0-	-771	-0-	84	1	1069	3	N	7					243
							8	9									
03	2139	X	1508	-0-	-631	-0-	80	1	1415	3	N	12					255
							13	9									
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2166	3	N	7					262
							8	9									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					262

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	519	1	8637	3	N	177	182	1			159
							195	9									
01	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	759	1	11978	3	N	173	185	1			147
							190	9									
02	6048	X	5403	-0-	-645	-0-	506	1	4823	3	N	67					214
							74	9									
03	7378	X	1887	-0-	-5491	-0-	69	1	1757	3	N	55	185	1			84
							61	9									
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	126	1	7618	3	N	198	185	1			97
							218	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					97

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					144
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	534	1	2935	3	N	147					291
							162	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	761	1	2906	3	N	72	179	1			184
							79	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	833	1	2241	3	N	83					267
							91	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	527	1	3753	3	N	152	184	1			235
							167	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					235

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	577	1	9646	3	N	368	549	1			125
							405	9									
01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	432	1	7902	3	N	453	354	1			224
							498	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	312	1	3102	3	N	297	239	1			282
							327	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	654	1	3386	3	N	163	186	1			259
							179	9									
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	486	1	8238	3	N	575	555	1			279
							633	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					279

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	440	1	1870	3	N	1					120
							1	9									
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	420	1	2314	3	N	2					122
							2	9									
02	2548	X	835	-0-	-1713	-0-	173	1	662	3	N	-0-					122
03	2759	X	1076	-0-	-1683	-0-	290	1	778	3	N	7					129
							8	9									
04	2670	X	1643	-0-	-1027	-0-	203	1	1440	3	N	-0-					129
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					129

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	62	1	22121	3	N	108					180
							119	9									
01	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	42	1	13303	3	N	110	181	1			109
							121	9									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	42	1	7831	3	N	65					174
							72	9									
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	51	1	5774	3	N	31					205
							34	9									
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	47	1	13892	3	N	98	183	1			120
							108	9									
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					120

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	8945	-0-	-1905	-0-	1678	1	7122	3	N	132					202
							145	9									
01	9858	X	8144	-0-	-1714	-0-	1234	1	6789	3	N	110	180	1			132
							121	9									
02	8792	X	4808	-0-	-3984	-0-	980	1	3740	3	N	80	170	1			42
							88	9									
03	8959	X	3086	-0-	-5873	-0-	827	1	2226	3	N	30					72
							33	9									
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1069	1	7612	3	N	172					244
							189	9									
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					244

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9188	-0-	-1476	-0-	502	1	8382	3	N	276	185	1			200
							304	9									
01	10323	X	8796	-0-	-1527	-0-	441	1	8057	3	N	271	366	1			105
							298	9									
02	9184	X	5144	-0-	-4040	-0-	455	1	4517	3	N	156	186	1			75
							172	9									
03	9176	X	2426	-0-	-6750	-0-	381	1	1980	3	N	59					134
							65	9									
04	8880	X	7539	-0-	-1341	-0-	404	1	6841	3	N	267	363	1			38
							294	9									
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					38

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	4839	-0-	-2694	-0-	268	1	4486	3	N	77					264
							85	9									
01	7533	X	4168	-0-	-3365	-0-	215	1	3941	3	N	11	178	1			97
							12	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2442	3	N	253	185	1			165
							278	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	190	1	983	3	N	65					230
							72	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	3	N	41					271
							45	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					261
01	7936	X	277	-0-	-7659	-0-	42	1	229	3	N	5					266
							6	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	406	1	1549	3	N	161	187	1			240
							177	9									
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	808	3	N	69					309
							76	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	493	1	3511	3	N	232	185	1			356
							255	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25513	X	25030	-0-	-483	-0-	1397	1	23228	3	N	368	364	1			174
							405	9									
01	24335	X	22229	-0-	-2106	-0-	1302	1	20536	3	N	355	359	1			170
							391	9									
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	1327	1	12638	3	N	199	180	1			189
							219	9									
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	416	1	10559	3	N	165	184	1			170
							182	9									
04	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	3	N	347	370	1			147
							382	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34506	X	34506	-0-	-0-	-0-	1875	1	31220	3	N	1283	1474	1			297
							1411	9									
01	34410	X	29782	-0-	-4628	-0-	1695	1	26733	3	N	1231	1288	1			240
							1354	9									
02	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	1747	1	16670	3	N	702	737	1			205
							772	9									
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	450	1	11454	3	N	446	185	1			466
							491	9									
04	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	424	1	25691	3	N	1187	1277	1			376
							1306	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	52	1	856	3	N	-0-					37
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					37
02	672	N	467	-0-	-205	-0-	44	1	423	3	N	-0-					37
03	899	N	297	-0-	-602	-0-	11	1	286	3	N	-0-					37
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	10	1	631	3	N	-0-					37
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					37

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	143	1	2384	3	N	168	171	1			244
							185	9									
01	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	125	1	1981	3	N	157	182	1			219
							173	9									
02	2268	X	1157	-0-	-1111	-0-	103	1	979	3	N	68					287
							75	9									
03	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	44	1	1110	3	N	62					349
							68	9									
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	31	1	1856	3	N	112	185	1			276
							123	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					276

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	3	N	34					152
							37	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	3	N	164	189	1			127
							180	9									
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	67	1	663	3	N	205					332
							226	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	190	1	984	3	N	42					374
							46	9									
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	65	1	1104	3	N	94	186	1			282
							103	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					282

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23405	X	21904	-0-	-1501	-0-	1208	1	20161	3	N	486	545	1			207
							535	9									
01	23405	X	19004	-0-	-4401	-0-	957	1	17513	3	N	485	555	1			137
							534	9									
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	1049	1	10400	3	N	252	362	1			27
							277	9									
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	832	1	4313	3	N	133					160
							146	9									
04	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	1061	1	17951	3	N	353	371	1			142
							388	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	2257	-0-	-5400	-0-	398	1	1688	3	N	155	186	1			68
							171	9									
01	7657	X	2036	-0-	-5621	-0-	302	1	1660	3	N	67					135
							74	9									
02	6496	X	1127	-0-	-5369	-0-	225	1	858	3	N	40					175
							44	9									
03	2666	X	1214	-0-	-1452	-0-	319	1	858	3	N	34					209
							37	9									
04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	259	1	1841	3	N	69	183	1			95
							76	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					95

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	422	1	7045	3	N	210	179	1			104
							231	9									
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	416	1	7611	3	N	224	186	1			142
							246	9									
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	414	1	4112	3	N	114	174	1			82
							125	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	498	1	2585	3	N	68					150
							75	9									
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	472	1	7991	3	N	217	183	1			184
							239	9									
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					184

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	5					205
							6	9									
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	4					209
							4	9									
*04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					209
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					209

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	1804	1	30114	3	N	343	358	1			202
							377	9									
01	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	1553	1	28429	3	N	363	351	1			214
							399	9									
02	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	1700	1	16857	3	N	187	179	1			222
							206	9									
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	165	1	856	3	N	10					232
							11	9									
04	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1348	1	22816	3	N	457	547	1			142
							503	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	14128	-0-	-3604	-0-	786	1	13071	3	N	246	179	1			172
							271	9									
01	16709	X	12293	-0-	-4416	-0-	717	1	11315	3	N	237	170	1			239
							261	9									
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	743	1	7076	3	N	137	184	1			192
							151	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	199	1	5039	3	N	79					271
							87	9									
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	244	1	14806	3	N	234	360	1			145
							257	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	8918	-0-	-1963	-0-	493	1	8228	3	N	179					204
							197	9									
01	10633	X	8394	-0-	-2239	-0-	425	1	7778	3	N	174	179	1			199
							191	9									
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	4192	3	N	94	186	1			107
							103	9									
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-					107
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3346	3	N	77					184
							85	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	544	1	9047	3	N	302	179	1			327
							332	9									
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	510	1	8043	3	N	314	362	1			279
							345	9									
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	494	1	4707	3	N	139					418
							153	9									
03	4278	X	1899	-0-	-2379	-0-	69	1	1752	3	N	71					489
							78	9									
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	135	1	8199	3	N	314	736	1			67
							345	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					67

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1652	-0-	1652	4892	88	1	1473	3	N	83					273
							91	9									
01	6746	X	1854	-0-	-4892	-0-	92	1	1674	3	N	80	185	1			168
							88	9									
02	1820	X	1116	-0-	-704	-0-	99	1	980	3	N	34					202
							37	9									
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	3	N	45	182	1			65
							50	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	3	N	100					165
							110	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					165

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	158	1	2473	3	N	-0-					186
01	2418	X	407	-0-	-2011	-0-	29	1	378	3	N	-0-					186
02	3136	X	178	-0-	-2958	-0-	22	1	156	3	N	-0-					186
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					186
04	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	144	1	1741	3	N	-0-					186
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					186

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	N	13					155
							14	9									
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	N	9					164
							10	9									
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-					164
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					164
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					164
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					164

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	449	-0-	-512	-0-	1	1	423	3	N	23					225
							25	9									
01	961	X	226	-0-	-735	-0-	1	1	225	3	N	-0-	187	1			38
02	868	X	501	-0-	-367	-0-	3	1	492	3	N	5					43
							6	9									
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					43
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					43

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	327	-0-	-2742	-0-	18	1	303	3	N	5					79
							6	9									
01	3069	X	19	-0-	-3050	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					79
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					79
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	76	1	4597	3	N	-0-					79
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					79

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32165	X	32165	-0-	-0-	-0-	88	1	31377	3	N	636	551	1			205
							700	9									
01	32702	X	32702	-0-	-0-	-0-	101	1	32099	3	N	456	532	1			129
							502	9									
02	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	96	1	18015	3	N	236	185	1			180
							260	9									
03	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	115	1	12944	3	N	204	184	1			200
							224	9									
04	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	100	1	29760	3	N	471	514	1			157
							518	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					157

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	16581	-0-	-3104	-0-	926	1	15445	3	N	191					251
							210	9									
01	18414	X	17488	-0-	-926	-0-	894	1	16359	3	N	214	363	1			102
							235	9									
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	826	1	8191	3	N	120					222
							132	9									
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1441	1	7471	3	N	79					301
							87	9									
04	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	1020	1	17268	3	N	206	183	1			324
							227	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
01	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121179	X	118808	-0-	-2371	-0-		326	1	115993	3	N	2263	2368	1			402
								2489	9									
01	121179	X	109167	-0-	-12012	-0-		335	1	106427	3	N	2186	2349	1			239
								2405	9									
02	66428	X	66428	-0-	-0-	-0-		346	1	64742	3	N	1218	1275	1			182
								1340	9									
03	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-		369	1	41704	3	N	791	553	1			420
								870	9									
04	106837	X	106837	-0-	-0-	-0-		350	1	104218	3	N	2063	2196	1			287
								2269	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					287

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29543	X	24976	-0-	-4567	-0-		1467	1	22991	3	N	471	364	1			247
								518	9									
01	29388	X	22622	-0-	-6766	-0-		1591	1	20607	3	N	385	361	1			271
								424	9									
02	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-		1598	1	11461	3	N	176	186	1			261
								194	9									
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-		1592	1	2853	3	N	121					382
								133	9									
04	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-		1476	1	17748	3	N	370	550	1			202
								407	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34968	X	24468	-0-	-10500	-0-		67	1	23825	3	N	524	541	1			230
								576	9									
01	33697	X	23461	-0-	-10236	-0-		72	1	22894	3	N	450	186	1			494
								495	9									
02	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-		102	1	19084	3	N	150	355	1			289
								165	9									
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-		100	1	11324	3	N	100					389
								110	9									
04	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-		112	1	33404	3	N	263	186	1			466
								289	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					466

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-		128	1	2143	3	N	268	179	1			122
								295	9									
01	8463	X	2133	-0-	-6330	-0-		110	1	1733	3	N	264	186	1			200
								290	9									
02	6636	X	1407	-0-	-5229	-0-		120	1	1140	3	N	134	187	1			147
								147	9									
03	5642	X	979	-0-	-4663	-0-		34	1	860	3	N	77					224
								85	9									
04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-		10	1	610	3	N	238	368	1			94
								262	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						N	NO RPT					94

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	28	1	9930	3	N	759	722	1			194
							835	9									
01	23033	X	7599	-0-	-15434	-0-	361	1	6596	3	N	584	548	1			230
							642	9									
02	17724	X	3599	-0-	-14125	-0-	301	1	2989	3	N	281	361	1			150
							309	9									
03	11656	X	3889	-0-	-7767	-0-	597	1	3088	3	N	185	185	1			150
							204	9									
04	11280	X	9818	-0-	-1462	-0-	520	1	8817	3	N	437	547	1			40
							481	9									
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					40

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	199	1	3321	3	N	157	186	1			65
							173	9									
01	5301	X	3440	-0-	-1861	-0-	166	1	3048	3	N	205	171	1			99
							226	9									
02	4396	X	2058	-0-	-2338	-0-	175	1	1738	3	N	132	179	1			52
							145	9									
03	3906	X	1840	-0-	-2066	-0-	286	1	1480	3	N	67					119
							74	9									
04	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	184	1	3113	3	N	143	184	1			78
							157	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					78

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50220	X	14725	-0-	-35495	-0-	780	1	13028	3	N	834	834	1			124
							917	9									
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	653	1	11966	3	N	819	741	1			202
							901	9									
02	16408	X	7887	-0-	-8521	-0-	675	1	6698	3	N	467	549	1			120
							514	9									
03	17050	X	7607	-0-	-9443	-0-	1159	1	6007	3	N	401	371	1			150
							441	9									
04	16500	X	14091	-0-	-2409	-0-	733	1	12419	3	N	854	738	1			266
							939	9									
05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					266

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	18653	-0-	18653	18653	156	1	17616	3	N	801	555	1			514
							881	9									
04	0	Z	44665	-0-	44665	63318	142	1	42190	3	N	2121	2373	1			262
							2333	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	63318					N	NO RPT					262

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	15273	-0-	15273	97036	817 804	1 9	13652	3	N	731	783	1			110
01	0	Z	13411	-0-	13411	110447	659 702	1 9	12050	3	N	638	373	1			375
02	0	Z	7416	-0-	7416	117863	649 328	1 9	6439	3	N	298	543	1			130
03	0	Z	5431	-0-	5431	123294	4345 248	1 9	838	2	N	225	185	1			170
04	0	Z	12675	-0-	12675	135969	11273 736	1 9	666	2	N	669	601	1			238
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	135969					N	NO RPT					238

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

12	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					-0-
01	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					-0-
02	60592	X	NO RPT	-0-	-60592	-0-					N	NO RPT					-0-
03	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					-0-
04	64920	X	NO RPT	-0-	-64920	-0-					N	NO RPT					-0-
05	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	570 41	1 9	1180	2	N	37	179	1			68
01	1798	X	1786	-0-	-12	-0-	589 40	1 9	1157	2	N	36					104
02	1624	X	1617	-0-	-7	-0-	532 36	1 9	1049	2	N	33					137
03	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	589 40	1 9	1087	2	N	36					173
04	1770	X	1621	-0-	-149	-0-	570 76	1 9	975	2	N	69	177	1			65
05	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	589 40	1 9	758	2	N	36					101

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

12	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	426	2		N	-0-					9
01	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-					9
02	364	N	343	-0-	-21	B	-0-	343	2		N	-0-					9
03	434	N	374	-0-	-60	B	-0-	374	2		N	-0-					9
04	450	N	370	-0-	-80	B	-0-	370	2		N	-0-					9
*05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

12	651	#	532	-0-	-119	B	-12058	38	1	494	2	N	-0-				-0-
01	651	#	655	-0-	4	B	-12054	36	1	619	2	N	-0-				-0-
02	616	#	595	-0-	-21	B	-12075	36	1	559	2	N	-0-				-0-
03	682	#	607	-0-	-75	B	-12150	48	1	559	2	N	-0-				-0-
04	660	#	484	-0-	-176	B	-12326	46	1	438	2	N	-0-				-0-
05	651	#	560	-0-	-91	B	-12417	54	1	506	2	N	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	50	1	878	2	Y	-0-					25
01	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					25
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					25
03	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					25
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					25
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					25

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	7920	-0-	-2961 B	-0-	425	1	7495	2	Y	-0-					32
01	10881	X	9649	-0-	-1232 B	-0-	513	1	9136	2	Y	-0-					32
02	8939	X	8939	-0-	-0- B	-0-	462	1	8477	2	Y	-0-					32
03	9641	X	8443	-0-	-1198 B	-0-	459	1	7984	2	Y	-0-					32
04	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	520	1	8198	2	Y	-0-					32
05	10137	X	9592	-0-	-545 B	-0-	591	1	9001	2	Y	-0-					32

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	910	-0-	-3058 B	-0-	6	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3788	-0-	-180 B	-0-	23	1	3765	2	Y	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	31	1	5477	2	Y	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	28	1	4459	2	Y	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0- B	-0-	28	1	4464	2	Y	-0-					-0-
*05	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	31	1	4817	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1548	-0-	-2 B	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-					4
01	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	79	1	1399	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1191	-0-	-97 B	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					4
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					4
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	79	1	1202	2	Y	-0-					4

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	50	1	889	2	Y	-0-					10
01	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					10
02	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	43	1	793	2	Y	-0-					10
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	54	1	947	2	Y	-0-					10
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					10
*05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	92	1	1613	2	Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	89	1	1578	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	77	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	84	1	1455	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	99	1	1509	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	97	-0-	-151 B	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	51	-0-	-321 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	52	-0-	-60 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
*05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

12	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			10
01	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	27	1	477	2	Y	-0-			10
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			10
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	29	1	507	2	Y	-0-			10
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	31	1	495	2	Y	-0-			10
05	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			10

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

12	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	45	1	786	2	Y	-0-			29
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	50	1	892	2	Y	-0-			29
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	661	2	Y	-0-			29
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	49	1	852	2	Y	-0-			29
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	47	1	740	2	Y	-0-			29
05	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	47	1	709	2	Y	-0-			29

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	81	1	1430	2	Y	-0-			33
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	42	1	754	2	Y	-0-			33
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	32	1	586	2	Y	-0-			33
03	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	33	1	566	2	Y	-0-			33
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	35	1	554	2	Y	-0-			33
05	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	36	1	548	2	Y	-0-			33

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

12	5518	X	4413	-0-	-1105 B	-0-	237	1	4176	2	Y	-0-			-0-
01	5425	X	3317	-0-	-2108 B	-0-	176	1	3141	2	Y	-0-			-0-
02	4900	X	3237	-0-	-1663 B	-0-	167	1	3070	2	Y	-0-			-0-
03	5270	X	2996	-0-	-2274 B	-0-	163	1	2833	2	Y	-0-			-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	199	1	3139	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3290	-0-	-647 B	-0-	203	1	3087	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

12	1178	N	1168	-0-	-10 B	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	69	1	1259	2	Y	-0-			-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4023	-0-	-503 B	-0-	216	1	3807	2	Y	-0-					28
01	4464	X	3111	-0-	-1353 B	-0-	165	1	2946	2	Y	-0-					28
02	4060	X	3523	-0-	-537 B	-0-	182	1	3341	2	Y	-0-					28
03	4495	X	3758	-0-	-737 B	-0-	204	1	3554	2	Y	-0-					28
04	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	209	1	3295	2	Y	-0-					28
05	3875	X	3188	-0-	-687 B	-0-	196	1	2992	2	Y	-0-					28

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	917	-0-	-13 B	-36714	49	1	868	2	Y	-0-					11
01	930	N	896	-0-	-34 B	-36714	48	1	848	2	Y	-0-					11
02	840	N	862	-0-	22 B	-36692	45	1	817	2	Y	-0-					11
03	930	N	910	-0-	-20 B	-36692	49	1	861	2	Y	-0-					11
04	0	N	885	-0-	885 B	-35807	53	1	832	2	Y	-0-					11
05	868	N	892	-0-	24 B	-35783	55	1	837	2	Y	-0-					11

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3412	-0-	-1083 B	-0-	183	1	3229	2	Y	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0- B	-0-	281	1	5012	2	Y	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0- B	-0-	237	1	4348	2	Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0- B	-0-	371	1	6456	2	Y	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	307	1	4834	2	Y	-0-					-0-
*05	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	329	1	5004	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3043	-0-	-243 B	-0-	20	1	3023	2	Y	-0-					79
01	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	20	1	3321	2	Y	-0-					79
02	2912	X	2176	-0-	-736 B	-0-	12	1	2164	2	Y	-0-					79
03	3193	X	3070	-0-	-123 B	-0-	19	1	3051	2	Y	-0-					79
04	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	19	1	2976	2	Y	-0-					79
*05	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	20	1	3128	2	Y	-0-					79

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	5743	2	640	9	Y	582					633
09	49173	X	49173	-0-	-0-	-0-	46153	2	3020	9	Y	2745	3038	1			340
10	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	24362	2	1546	9	Y	1405	1543	1			202
11	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	16933	2	1091	9	Y	992	975	1			219
*12	50809	X	14605	-0-	-36204	-0-	13730	2	875	9	Y	795	856	1			158
01	50809	X	12430	-0-	-38379	-0-	11676	2	754	9	Y	685	728	1			115
02	45892	X	9977	-0-	-35915	-0-	9366	2	611	9	Y	555	455	1			215
03	25916	X	10378	-0-	-15538	-0-	9761	2	617	9	Y	561	594	1			182
04	16950	X	8879	-0-	-8071	-0-	8375	2	504	9	Y	458	514	1			126
05	14601	X	7760	-0-	-6841	-0-	7254	2	506	9	Y	460	468	1			118

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6544	2	542	9	Y	493					565
09	47084	X	47084	-0-	-0-	-0-	43968	2	3116	9	Y	2833	3047	1			351
10	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	30359	2	2112	9	Y	1920	1996	1			275
11	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	21930	2	1702	9	Y	1547	1480	1			342
*12	48639	X	19588	-0-	-29051	-0-	18137	2	1451	9	Y	1319	1399	1			262
01	48639	X	17364	-0-	-31275	-0-	15939	2	1425	9	Y	1295	1340	1			217
02	43932	X	14687	-0-	-29245	-0-	13526	2	1161	9	Y	1055	863	1			409
03	32457	X	14674	-0-	-17783	-0-	13566	2	1108	9	Y	1007	1089	1			327
04	17160	X	12673	-0-	-4487	-0-	11679	2	994	9	Y	904	983	1			248
05	17732	X	12253	-0-	-5479	-0-	1	1	11370	2	Y	802	845	1			205
							882	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

12	47872	X	47872	-0-	-0-	-0-	1185	1	44468	2	Y	1879	1886	1			251
							152	4	2067	9							
01	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	1173	1	41917	2	Y	1773	1748	1			276
							64	4	1950	9							
02	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	1177	1	39791	2	Y	1305	1322	1			259
							41	4	1436	9							
03	48377	X	48377	-0-	-0-	-0-	1115	1	45936	2	Y	1155	1119	1			295
							55	4	1271	9							
04	40733	X	40733	-0-	-0-	-0-	942	1	38132	2	Y	1439	1361	1			373
							76	4	1583	9							
*05	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	1127	1	41419	2	Y	2629	2769	1			233
							73	4	2892	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

12	73966	X	62220	-0-	-11746	-0-	1564	1	58682	2	Y	1613	1618	1			107
							200	4	1774	9							
01	73966	X	56565	-0-	-17401	-0-	1492	1	53320	2	Y	1520	1499	1			128
							81	4	1672	9							
02	63616	X	48918	-0-	-14698	-0-	1361	1	45996	2	Y	1375	1387	1			116
							48	4	1513	9							
03	70432	X	56959	-0-	-13473	-0-	1293	1	53249	2	Y	2139	2068	1			187
							64	4	2353	9							
04	54479	X	54479	-0-	-0-	-0-	1260	1	50981	2	Y	1942	1833	1			296
							102	4	2136	9							
*05	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	1282	1	47111	2	Y	1772	1910	1			158
							83	4	1949	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	16203	-0-	-3079	-0-	678	1	14029	2	Y	1336	1340	1			106
							26	4	1470	9							
01	19282	X	12549	-0-	-6733	-0-	535	1	10752	2	Y	1132	1138	1			100
							17	4	1245	9							
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	1021	1	19492	2	Y	942	951	1			91
							15	4	1036	9							
03	16213	X	9908	-0-	-6305	-0-	423	1	9020	2	Y	422	420	1			93
							1	4	464	9							
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	851	1	17907	2	Y	935	870	1			158
							5	4	1029	9							
05	21576	X	18483	-0-	-3093	-0-	854	1	16406	2	Y	1108	1177	1			89
							4	4	1219	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39587	X	33644	-0-	-5943	-0-	848	1	31815	2	Y	794	797	1			58
							108	4	873	9							
01	39587	X	32040	-0-	-7547	-0-	843	1	30130	2	Y	928	912	1			74
							46	4	1021	9							
02	34356	X	30361	-0-	-3995	-0-	851	1	28755	2	Y	659	669	1			64
							30	4	725	9							
03	38037	X	34415	-0-	-3622	-0-	799	1	32915	2	Y	601	582	1			83
							40	4	661	9							
04	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	723	1	29249	2	Y	749	709	1			123
							58	4	824	9							
*05	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	886	1	32574	2	Y	806	862	1			67
							58	4	887	9							

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	25432	-0-	-3274	-0-	1078	1	22332	2	Y	1800	1800	1			144
							42	4	1980	9							
01	27621	X	25115	-0-	-2506	-0-	1090	1	21915	2	Y	1886	1885	1			145
							35	4	2075	9							
02	23520	X	22338	-0-	-1182	-0-	1026	1	19581	2	Y	1560	1575	1			130
							15	4	1716	9							
03	26040	X	23891	-0-	-2149	-0-	997	1	21255	2	Y	1487	1436	1			181
							3	4	1636	9							
04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	940	1	19788	2	Y	1402	1317	1			266
							6	4	1542	9							
05	22413	X	16290	-0-	-6123	-0-	730	1	14021	2	Y	1396	1497	1			165
							3	4	1536	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	19640	-0-	-1471	-0-	845	1	17493	2	Y	1154	1157	1			90
							33	4	1269	9							
01	21111	X	19826	-0-	-1285	-0-	879	1	17664	2	Y	1140	1141	1			89
							29	4	1254	9							
02	18340	X	16815	-0-	-1525	-0-	784	1	14958	2	Y	965	974	1			80
							11	4	1062	9							
03	20305	X	19217	-0-	-1088	-0-	808	1	17221	2	Y	1077	1036	1			121
							3	4	1185	9							
04	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	787	1	16556	2	Y	917	863	1			175
							5	4	1009	9							
05	18352	X	10835	-0-	-7517	-0-	483	1	9280	2	Y	973	1039	1			109
							2	4	1070	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	17772	-0-	-4672	-0-	1365	1	14588	2	Y	1493	1454	1			331
							177	4	1642	9							
01	22444	X	17787	-0-	-4657	-0-	1404	1	15073	2	Y	1161	1180	1			312
							33	4	1277	9							
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	1986	1	19989	2	Y	760	805	1			267
							53	4	836	9							
03	22444	X	18011	-0-	-4433	-0-	1479	1	15506	2	Y	822	792	1			297
							122	4	904	9							
04	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1657	1	15895	2	Y	1361	1282	1			376
							116	4	1497	9							
*05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	1726	1	13576	2	Y	913	1001	1			288
							119	4	1004	9							

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	22705	-0-	-1134	-0-	934	1	20717	2	Y	863	903	1			111
							105	4	949	9							
01	23839	X	22140	-0-	-1699	-0-	908	1	20200	2	Y	860	828	1			143
							86	4	946	9							
02	21476	X	20619	-0-	-857	-0-	916	1	18877	2	Y	727	743	1			127
							26	4	800	9							
03	23591	X	22791	-0-	-800	-0-	925	1	20808	2	Y	909	864	1			172
							58	4	1000	9							
04	22110	X	18748	-0-	-3362	-0-	818	1	16997	2	Y	773	701	1			244
							83	4	850	9							
05	22816	X	11423	-0-	-11393	-0-	485	1	10061	2	Y	781	872	1			153
							18	4	859	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29326	X	23780	-0-	-5546	-0-	931	1	21738	2	Y	987	989	1			54
							25	4	1086	9							
01	29326	X	24581	-0-	-4745	-0-	982	1	22340	2	Y	1119	1119	1			54
							28	4	1231	9							
02	26488	X	21799	-0-	-4689	-0-	923	1	19883	2	Y	877	890	1			41
							28	4	965	9							
03	25110	X	22535	-0-	-2575	-0-	871	1	20624	2	Y	925	880	1			86
							22	4	1018	9							
04	21120	X	15859	-0-	-5261	-0-	605	1	14216	2	Y	931	880	1			137
							14	4	1024	9							
05	21824	X	14695	-0-	-7129	-0-	604	1	12998	2	Y	983	1065	1			55
							12	4	1081	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60214	X	60214	-0-	-0-	-0-	7020	1	50371	2	Y	2566	2523	1			325
							2823	9									
*07	61416	X	61416	-0-	-0-	-0-	7238	1	51383	2	Y	2541	2616	1			250
							2795	9									
*08	59423	X	59423	-0-	-0-	-0-	7141	1	49553	2	Y	2481	2411	1			320
							2729	9									
*09	54207	X	54207	-0-	-0-	-0-	6890	1	45051	2	Y	2060	1899	1			481
							2266	9									
*10	58621	X	58364	-0-	-257	-0-	7149	1	48511	2	Y	2458	2396	1			543
							2704	9									
*11	56730	X	53894	-0-	-2836	-0-	6828	1	44433	2	Y	2394	2448	1			489
							2633	9									
12	58621	X	45768	-0-	-12853	-0-	1447	1	40374	2	Y	3536	3635	1			390
							57	4	3890	9							
01	58621	X	47826	-0-	-10795	-0-	1609	1	43664	2	Y	2154	1966	1			578
							184	4	2369	9							
02	52724	X	43897	-0-	-8827	-0-	1950	1	40140	2	Y	1583	1492	1			669
							66	4	1741	9							
03	58373	X	49705	-0-	-8668	-0-	3219	1	44385	2	Y	1697	1783	1			583
							234	4	1867	9							
04	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	1332	1	45583	2	Y	1636	1874	1			345
							169	4	1800	9							
*05	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	1156	1	58247	2	Y	1985	2079	1			251
							375	4	2184	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119257	X	72860	-0-	-46397	-0-	2290	1	67620	2	Y	2559	2630	1			377
							135	4	2815	9							
01	107244	X	107244	-0-	-0-	-0-	3233	1	100479	2	Y	3000	2949	1			428
							232	4	3300	9							
02	94864	X	83716	-0-	-11148	-0-	2673	1	78781	2	Y	1810	1811	1			427
							271	4	1991	9							
03	105028	X	90275	-0-	-14753	-0-	2382	1	85409	2	Y	2095	2037	1			485
							179	4	2305	9							
04	101610	X	86980	-0-	-14630	-0-	2286	1	82336	2	Y	2045	1904	1			626
							108	4	2250	9							
05	104997	X	87946	-0-	-17051	-0-	2294	1	83190	2	Y	2174	2367	1			433
							71	4	2391	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44764	X	20025	-0-	-24739	-0-	1340	1	17181	2	Y	999	920	1			349
							405	4	1099	9							
01	43524	X	-0-	-0-	-43524	-0-					Y	31	380	1			-0-
02	37828	X	28735	-0-	-9093	-0-	1116	1	25888	2	Y	1485	1385	1			100
							97	4	1634	9							
03	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	966	1	41108	2	Y	1431	1424	1			107
							143	4	1574	9							
04	34080	X	29970	-0-	-4110	-0-	578	1	27926	2	Y	1265	1179	1			193
							74	4	1392	9							
*05	37027	X	37027	-0-	-0-	-0-	803	1	34044	2	Y	1920	2021	1			92
							68	4	2112	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41509	X	33227	-0-	-8282	-0-	1309	1	30571	2	N	1193	1197	1			54
							35	4	1312	9							
01	37975	X	30732	-0-	-7243	-0-	1234	1	28082	2	N	1255	1254	1			55
							35	4	1381	9							
02	34300	X	23291	-0-	-11009	-0-	996	1	21441	2	N	748	756	1			47
							31	4	823	9							
03	34193	X	25116	-0-	-9077	-0-	982	1	23255	2	N	776	738	1			85
							25	4	854	9							
04	27390	X	24092	-0-	-3298	-0-	945	1	22206	2	N	835	790	1			130
							22	4	919	9							
05	28303	X	23554	-0-	-4749	-0-	1000	1	21535	2	N	908	985	1			53
							20	4	999	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91698	X	77675	-0-	-14023	-0-	1904	1	71454	2	Y	3703	3706	1			435
							244	4	4073	9							
01	91016	X	75533	-0-	-15483	-0-	1958	1	69972	2	Y	3179	3139	1			475
							106	4	3497	9							
02	78344	X	71437	-0-	-6907	-0-	1981	1	66964	2	Y	2202	2235	1			442
							70	4	2422	9							
03	79484	X	72893	-0-	-6591	-0-	1654	1	68140	2	Y	2743	2654	1			531
							82	4	3017	9							
04	67002	X	67002	-0-	-0-	-0-	1540	1	62293	2	Y	2768	2615	1			684
							124	4	3045	9							
*05	74400	X	74400	-0-	-0-	-0-	1873	1	68850	2	Y	3232	3448	1			468
							122	4	3555	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47509	X	17036	-0-	-30473	-0-	728	1	15071	2	Y	1098	1100	1			172
							29	4	1208	9							
01	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	752	1	15122	2	Y	1207	1205	1			174
							24	4	1328	9							
02	18760	X	15021	-0-	-3739	-0-	697	1	13304	2	Y	918	930	1			162
							10	4	1010	9							
03	20770	X	16335	-0-	-4435	-0-	684	1	14590	2	Y	963	928	1			197
							2	4	1059	9							
04	14670	X	14431	-0-	-239	-0-	610	1	12826	2	Y	901	846	1			252
							4	4	991	9							
05	15159	X	12113	-0-	-3046	-0-	547	1	10505	2	Y	963	1029	1			186
							2	4	1059	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102393	X	67788	-0-	-34605	-0-	2164	1	62705	2	Y	2543	2587	1			274
							122	4	2797	9							
01	95077	X	75185	-0-	-19892	-0-	2257	1	70122	2	Y	2404	2402	1			276
							162	4	2644	9							
02	79520	X	71746	-0-	-7774	-0-	2289	1	67443	2	Y	1620	1598	1			298
							232	4	1782	9							
03	88040	X	76901	-0-	-11139	-0-	2027	1	72699	2	Y	1839	1792	1			345
							152	4	2023	9							
04	81060	X	80580	-0-	-480	-0-	2117	1	76264	2	Y	1908	1767	1			486
							100	4	2099	9							
*05	86924	X	86924	-0-	-0-	-0-	2272	1	82374	2	Y	2006	2187	1			305
							71	4	2207	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112871	X	71163	-0-	-41708	-0-	2279	1	66058	2	Y	2453	2502	1			413
							128	4	2698	9							
01	103881	X	92233	-0-	-11648	-0-	2785	1	86541	2	Y	2461	2447	1			427
							200	4	2707	9							
02	84364	X	78246	-0-	-6118	-0-	2503	1	73766	2	Y	1566	1556	1			437
							254	4	1723	9							
03	93403	X	82495	-0-	-10908	-0-	2181	1	78208	2	Y	1765	1720	1			482
							164	4	1942	9							
04	81810	X	79223	-0-	-2587	-0-	2086	1	75145	2	Y	1722	1604	1			600
							98	4	1894	9							
05	84537	X	80405	-0-	-4132	-0-	2101	1	76168	2	Y	1883	2044	1			439
							65	4	2071	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30881	X	30881	-0-	-0-	-0-	1324	1	27427	2	Y	1889	1893	1			81
							52	4	2078	9							
01	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	1382	1	27774	2	Y	2067	2063	1			85
							45	4	2274	9							
02	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	1274	1	24324	2	Y	1500	1524	1			61
							18	4	1650	9							
03	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	1269	1	27049	2	Y	1692	1626	1			127
							4	4	1861	9							
04	30160	X	30160	-0-	-0-	-0-	1290	1	27138	2	Y	1567	1473	1			221
							8	4	1724	9							
*05	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	1347	1	25887	2	Y	1539	1651	1			109
							6	4	1693	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28117	X	23885	-0-	-4232	-0-	940	1	21201	2	Y	1492	1510	1			181
							103	4	1641	9							
01	25172	X	22778	-0-	-2394	-0-	918	1	20414	2	Y	1235	1219	1			197
							87	4	1359	9							
02	22736	X	21750	-0-	-986	-0-	947	1	19500	2	Y	1161	1166	1			192
							26	4	1277	9							
03	25172	X	22767	-0-	-2405	-0-	908	1	20446	2	Y	1233	1197	1			228
							57	4	1356	9							
04	20340	X	19467	-0-	-873	-0-	838	1	17410	2	Y	1031	938	1			321
							85	4	1134	9							
05	21018	X	13141	-0-	-7877	-0-	537	1	11142	2	Y	1311	1401	1			231
							20	4	1442	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53878	X	36195	-0-	-17683	-0-	1295	1	33191	2	Y	1510	1450	1			327
							48	4	1661	9							
01	50406	X	9316	-0-	-41090	-0-	313	1	8484	2	Y	439	588	1			178
							36	4	483	9							
02	45528	X	-0-	-0-	-45528	-0-					Y	-0-	74	1			104
03	46872	X	27352	-0-	-19520	-0-	1742	1	24017	2	Y	1333	1007	1			430
							127	4	1466	9							
04	37580	X	37580	-0-	-0-	-0-	1002	1	34294	2	Y	1961	1957	1			434
							127	4	2157	9							
*05	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	816	1	41087	2	Y	2142	2267	1			309
							265	4	2356	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28644	X	25074	-0-	-3570	-0-	994	1	22420	2	Y	1411	1422	1			201
							108	4	1552	9							
01	28396	X	22098	-0-	-6298	-0-	898	1	19974	2	Y	1037	1042	1			196
							85	4	1141	9							
02	25648	X	21046	-0-	-4602	-0-	923	1	19013	2	Y	985	988	1			193
							26	4	1084	9							
03	28396	X	22668	-0-	-5728	-0-	910	1	20478	2	Y	1112	1070	1			235
							57	4	1223	9							
04	20310	X	17955	-0-	-2355	-0-	772	1	16050	2	Y	959	868	1			326
							78	4	1055	9							
05	20987	X	12999	-0-	-7988	-0-	537	1	11132	2	Y	1192	1279	1			239
							19	4	1311	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37200	X	33645	-0-	-3555	-0-	1104	1	30723	2	Y	1616	1637	1			343
							40	4	1778	9							
01	37200	X	33391	-0-	-3809	-0-	1114	1	30244	2	Y	1733	1646	1			430
							127	4	1906	9							
02	33600	X	31123	-0-	-2477	-0-	1356	1	27905	2	Y	1651	1430	1			651
							46	4	1816	9							
03	36952	X	34863	-0-	-2089	-0-	2216	1	30552	2	Y	1758	1833	1			576
							161	4	1934	9							
04	29460	X	6904	-0-	-22556	-0-	183	1	6269	2	Y	390	876	1			90
							23	4	429	9							
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-	47	1			43

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62930	X	51548	-0-	-11382	-0-	2005	1	46828	2	Y	2420	2426	1			93
							53	4	2662	9							
01	57381	X	47899	-0-	-9482	-0-	1893	1	43062	2	Y	2627	2626	1			94
							54	4	2890	9							
02	48160	X	38328	-0-	-9832	-0-	1581	1	34043	2	Y	2414	2454	1			54
							49	4	2655	9							
03	52731	X	40849	-0-	-11882	-0-	1535	1	36353	2	Y	2657	2531	1			180
							38	4	2923	9							
04	37795	X	37795	-0-	-0-	-0-	1434	1	33711	2	Y	2379	2236	1			323
							33	4	2617	9							
*05	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	1621	1	34903	2	Y	2496	2707	1			112
							32	4	2746	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42532	X	33017	-0-	-9515	-0-	1382	1	28615	2	Y	2696	2697	1			282
							54	4	2966	9							
01	40424	X	31395	-0-	-9029	-0-	1334	1	26803	2	Y	2923	2919	1			286
							43	4	3215	9							
02	36064	X	24786	-0-	-11278	-0-	1116	1	21310	2	Y	2131	2164	1			253
							16	4	2344	9							
03	39928	X	25489	-0-	-14439	-0-	1029	1	21941	2	Y	2287	2201	1			339
							3	4	2516	9							
04	26940	X	24938	-0-	-2002	-0-	1025	1	21562	2	Y	2132	2003	1			468
							6	4	2345	9							
*05	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	1381	1	26534	2	Y	2172	2326	1			314
							6	4	2389	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	1	30	1			50
01	41044	X	18216	-0-	-22828	-0-	1041	1	15650	2	Y	1090	569	1			571
							326	4	1199	9							
02	37072	X	28020	-0-	-9052	-0-	1078	1	24993	2	Y	1686	1991	1			266
							94	4	1855	9							
03	30380	X	29926	-0-	-454	-0-	649	1	27605	2	Y	1433	1435	1			264
							96	4	1576	9							
04	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	522	1	25188	2	Y	1210	1129	1			345
							67	4	1331	9							
05	29729	X	28803	-0-	-926	-0-	629	1	26644	2	Y	1343	1433	1			255
							53	4	1477	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38781	X	36920	-0-	-1861	-0-	1575	1	32613	2	Y	2427	2429	1			259
							62	4	2670	9							
01	36146	X	32281	-0-	-3865	-0-	1430	1	28742	2	Y	1875	1893	1			241
							46	4	2063	9							
02	32648	X	25449	-0-	-7199	-0-	1181	1	22554	2	Y	1543	1558	1			226
							17	4	1697	9							
03	36921	X	31837	-0-	-5084	-0-	1332	1	28403	2	Y	1907	1830	1			303
							4	4	2098	9							
04	27360	X	26745	-0-	-615	-0-	1145	1	24098	2	Y	1359	1284	1			378
							7	4	1495	9							
05	28272	X	17163	-0-	-11109	-0-	759	1	14589	2	Y	1647	1748	1			277
							3	4	1812	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34100	X	28565	-0-	-5535	-0-	1227	1	25422	2	Y	1698	1708	1			192
							48	4	1868	9							
01	31775	X	28413	-0-	-3362	-0-	1258	1	25289	2	Y	1659	1662	1			189
							41	4	1825	9							
02	28700	X	24503	-0-	-4197	-0-	1152	1	21986	2	Y	1226	1244	1			171
							16	4	1349	9							
03	31775	X	26957	-0-	-4818	-0-	1139	1	24281	2	Y	1394	1340	1			225
							4	4	1533	9							
04	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1100	1	23139	2	Y	1277	1200	1			302
							7	4	1405	9							
05	26412	X	25085	-0-	-1327	-0-	1164	1	22363	2	Y	1412	1506	1			208
							5	4	1553	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35836	X	33011	-0-	-2825	-0-	1407	1	29178	2	Y	2155	2166	1			154
							55	4	2371	9							
01	35836	X	35295	-0-	-541	-0-	1553	1	31218	2	Y	2249	2248	1			155
							50	4	2474	9							
02	30184	X	26044	-0-	-4140	-0-	1186	1	22649	2	Y	1993	2007	1			141
							17	4	2192	9							
03	33108	X	31297	-0-	-1811	-0-	1290	1	27507	2	Y	2269	2181	1			229
							4	4	2496	9							
04	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	1410	1	29674	2	Y	1888	1778	1			339
							9	4	2077	9							
*05	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	1466	1	28172	2	Y	2034	2171	1			202
							6	4	2237	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54436	X	13626	-0-	-40810	-0-	723	1	11452	2	Y	717	934	1			302
							662	4	789	9							
01	51646	X	20564	-0-	-31082	-0-	1201	1	18063	2	Y	840	712	1			430
							376	4	924	9							
02	41188	X	28045	-0-	-13143	-0-	1066	1	24730	2	Y	1960	2137	1			253
							93	4	2156	9							
03	43958	X	32486	-0-	-11472	-0-	701	1	29809	2	Y	1702	1703	1			252
							104	4	1872	9							
04	35730	X	32204	-0-	-3526	-0-	619	1	29893	2	Y	1466	1367	1			351
							79	4	1613	9							
05	31031	X	26839	-0-	-4192	-0-	587	1	24860	2	Y	1221	1326	1			246
							49	4	1343	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50592	X	26507	-0-	-24085	-0-	1791	1	22725	2	Y	1277	1244	1			482
							586	4	1405	9							
01	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					Y	8	486	1			4
02	38080	X	6874	-0-	-31206	-0-	267	1	6192	2	Y	356	333	1			27
							23	4	392	9							
03	39525	X	29610	-0-	-9915	-0-	629	1	26746	2	Y	1947	1842	1			132
							93	4	2142	9							
04	57628	X	57628	-0-	-0-	-0-	1097	1	52991	2	Y	3091	2864	1			359
							140	4	3400	9							
*05	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	779	1	33029	2	Y	1599	1810	1			148
							66	4	1759	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39277	X	36503	-0-	-2774	-0-	1521	1	31498	2	Y	3113	3116	1			346
							60	4	3424	9							
01	39277	X	36740	-0-	-2537	-0-	1575	1	31654	2	Y	3145	3146	1			345
							51	4	3460	9							
02	35476	X	30988	-0-	-4488	-0-	1410	1	26921	2	Y	2397	2430	1			312
							20	4	2637	9							
03	39277	X	35149	-0-	-4128	-0-	1433	1	30542	2	Y	2882	2766	1			428
							4	4	3170	9							
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	1303	1	27406	2	Y	2381	2243	1			566
							8	4	2619	9							
*05	37739	X	37739	-0-	-0-	-0-	1754	1	33702	2	Y	2068	2235	1			399
							8	4	2275	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43741	X	12770	-0-	-30971	-0-	694	1	10940	2	Y	445	506	1			208
							646	4	490	9							
01	40982	X	25708	-0-	-15274	-0-	1486	1	22346	2	Y	1283	840	1			651
							465	4	1411	9							
02	37016	X	34597	-0-	-2419	-0-	1343	1	31140	2	Y	1815	2187	1			279
							117	4	1997	9							
03	40114	X	38384	-0-	-1730	-0-	841	1	35780	2	Y	1490	1496	1			273
							124	4	1639	9							
04	34830	X	31793	-0-	-3037	-0-	619	1	29910	2	Y	1077	1007	1			343
							79	4	1185	9							
05	38285	X	33919	-0-	-4366	-0-	743	1	31505	2	Y	1462	1546	1			259
							63	4	1608	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55924	X	44546	-0-	-11378	-0-	1695	1	39598	2	N	2916	2923	1			78
							45	4	3208	9							
01	55428	X	42612	-0-	-12816	-0-	1663	1	37841	2	N	2782	2776	1			84
							48	4	3060	9							
02	50064	X	41905	-0-	-8159	-0-	1745	1	37588	2	N	2289	2324	1			49
							54	4	2518	9							
03	51243	X	39387	-0-	-11856	-0-	1464	1	34671	2	N	2923	2795	1			177
							37	4	3215	9							
04	44430	X	39194	-0-	-5236	-0-	1467	1	34473	2	N	2928	2765	1			340
							33	4	3221	9							
05	45911	X	39694	-0-	-6217	-0-	1627	1	35021	2	N	2740	2970	1			110
							32	4	3014	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50251	X	33408	-0-	-16843	-0-	1086	1	30101	2	Y	1986	2004	1			491
							36	4	2185	9							
01	45074	X	30937	-0-	-14137	-0-	1024	1	27797	2	Y	1817	1770	1			538
							117	4	1999	9							
02	38024	X	15071	-0-	-22953	-0-	664	1	13661	2	Y	658	760	1			436
							22	4	724	9							
03	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	-0-	201	1			235
04	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-	153	1			82
05	33418	X	27702	-0-	-5716	-0-	508	1	25574	2	Y	1323	1254	1			151
							165	4	1455	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48546	X	31155	-0-	-17391	-0-	1013	1	28278	2	Y	1658	1668	1			421
							40	4	1824	9							
01	44423	X	36231	-0-	-8192	-0-	1218	1	33055	2	Y	1654	1585	1			490
							139	4	1819	9							
02	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	1466	1	30176	2	Y	1345	1206	1			629
							49	4	1480	9							
03	35650	X	11622	-0-	-24028	-0-	750	1	10336	2	Y	437	741	1			325
							55	4	481	9							
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	243	1			82
05	36704	X	33055	-0-	-3649	-0-	613	1	30872	2	Y	1246	1181	1			147
							199	4	1371	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54436	X	36355	-0-	-18081	-0-	1181	1	32961	2	Y	1969	1983	1			478
							47	4	2166	9							
01	50096	X	37320	-0-	-12776	-0-	1232	1	33453	2	Y	2267	2125	1			620
							141	4	2494	9							
02	44772	X	37055	-0-	-7717	-0-	1627	1	33492	2	Y	1710	1561	1			769
							55	4	1881	9							
03	49569	X	40013	-0-	-9556	-0-	2597	1	35804	2	Y	1294	1500	1			563
							189	4	1423	9							
04	32250	X	8059	-0-	-24191	-0-	223	1	7632	2	Y	160	615	1			108
							28	4	176	9							
05	33325	X	20497	-0-	-12828	-0-	380	1	19119	2	Y	795	772	1			131
							123	4	875	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55459	X	43752	-0-	-11707	-0-	1680	1	39250	2	Y	2525	2533	1			96
							44	4	2778	9							
01	53754	X	41588	-0-	-12166	-0-	1636	1	37226	2	Y	2435	2430	1			101
							47	4	2679	9							
02	47572	X	36747	-0-	-10825	-0-	1531	1	32971	2	Y	1998	2028	1			71
							47	4	2198	9							
03	47616	X	35687	-0-	-11929	-0-	1352	1	32014	2	Y	2079	1977	1			173
							34	4	2287	9							
04	35790	X	34133	-0-	-1657	-0-	1300	1	30564	2	Y	2035	1921	1			287
							30	4	2239	9							
05	36983	X	36171	-0-	-812	-0-	1510	1	32519	2	Y	1920	2081	1			126
							30	4	2112	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63333	X	45216	-0-	-18117	-0-	1490	1	41514	2	Y	1962	1986	1			467
							54	4	2158	9							
01	59582	X	43717	-0-	-15865	-0-	1464	1	39751	2	Y	2122	2013	1			576
							168	4	2334	9							
02	47656	X	28138	-0-	-19518	-0-	1235	1	25421	2	Y	1309	1260	1			625
							42	4	1440	9							
03	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-	400	1			225
04	39990	X	9875	-0-	-30115	-0-	264	1	9045	2	Y	484	547	1			162
							34	4	532	9							
05	41323	X	33458	-0-	-7865	-0-	616	1	31018	2	Y	1476	1457	1			181
							200	4	1624	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43834	X	39114	-0-	-4720	-0-	1284	1	35771	2	Y	1829	1846	1			434
							47	4	2012	9							
01	44733	X	35932	-0-	-8801	-0-	1207	1	32752	2	Y	1668	1626	1			476
							138	4	1835	9							
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					Y	-0-	282	1			194
03	44733	X	15810	-0-	-28923	-0-	1009	1	13911	2	Y	743	561	1			376
							73	4	817	9							
04	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	1009	1	34532	2	Y	1463	1473	1			366
							128	4	1609	9							
*05	44704	X	44704	-0-	-0-	-0-	827	1	41662	2	Y	1770	1854	1			282
							268	4	1947	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40858	X	32456	-0-	-8402	-0-	2564	1	27396	2	Y	1968	1954	1			578
							331	4	2165	9							
01	40858	X	31775	-0-	-9083	-0-	2522	1	27067	2	Y	1934	1906	1			606
							59	4	2127	9							
02	36904	X	25450	-0-	-11454	-0-	2125	1	21390	2	Y	1707	1726	1			587
							57	4	1878	9							
03	38657	X	30389	-0-	-8268	-0-	2497	1	26172	2	Y	1376	1379	1			584
							206	4	1514	9							
04	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	2333	1	22381	2	Y	1679	1621	1			642
							163	4	1847	9							
*05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	2413	1	18979	2	Y	1533	1596	1			579
							167	4	1686	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33701	X	33701	-0-	-0-	-0-	2688	1	28802	2	Y	1668	1602	1			515
							376	4	1835	9							
01	33573	X	30313	-0-	-3260	-0-	2409	1	25855	2	Y	1811	1765	1			561
							57	4	1992	9							
02	30324	X	25073	-0-	-5251	-0-	2094	1	21073	2	Y	1682	1689	1			554
							56	4	1850	9							
03	33697	X	27426	-0-	-6271	-0-	2259	1	23672	2	Y	1189	1217	1			526
							187	4	1308	9							
04	30900	X	22510	-0-	-8390	-0-	1947	1	18670	2	Y	1597	1529	1			594
							136	4	1757	9							
05	31930	X	17735	-0-	-14195	-0-	1784	1	14034	2	Y	1631	1671	1			554
							123	4	1794	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110422	X	74974	-0-	-35448	-0-	2423	1	70057	2	Y	2144	2182	1			162
							136	4	2358	9							
01	110422	X	95804	-0-	-14618	-0-	2902	1	90184	2	Y	2281	2258	1			185
							209	4	2509	9							
02	95564	X	78427	-0-	-17137	-0-	2516	1	74134	2	Y	1384	1384	1			185
							255	4	1522	9							
03	105803	X	77419	-0-	-28384	-0-	2047	1	73396	2	Y	1657	1606	1			236
							153	4	1823	9							
04	83430	X	76077	-0-	-7353	-0-	2013	1	72515	2	Y	1322	1255	1			303
							95	4	1454	9							
05	86211	X	78848	-0-	-7363	-0-	2070	1	75076	2	Y	1489	1611	1			181
							64	4	1638	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	24865	-0-	24865	24865	985	1	22225	2	Y	1406	1383	1			187
							108	4	1547	9							
01	45910	X	21045	-0-	-24865	-0-	852	1	18946	2	Y	1060	1061	1			186
							81	4	1166	9							
02	20972	X	15241	-0-	-5731	-0-	656	1	13524	2	Y	948	960	1			174
							18	4	1043	9							
03	24862	X	24309	-0-	-553	-0-	989	1	22265	2	Y	903	891	1			186
							62	4	993	9							
04	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	899	1	18682	2	Y	622	586	1			222
							91	4	684	9							
05	16120	X	12304	-0-	-3816	-0-	515	1	10671	2	Y	999	1029	1			192
							19	4	1099	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	30129	-0-	30129	30129	1156	1	26998	2	Y	1768	1775	1			51
							30	4	1945	9							
01	61720	X	31591	-0-	-30129	-0-	1263	1	28740	2	Y	1411	1404	1			58
							36	4	1552	9							
02	31780	X	26598	-0-	-5182	-0-	1128	1	24283	2	Y	1047	1062	1			43
							35	4	1152	9							
03	33635	X	27132	-0-	-6503	-0-	1052	1	24918	2	Y	1033	981	1			95
							26	4	1136	9							
04	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	1184	1	27820	2	Y	1069	1011	1			153
							27	4	1176	9							
05	28148	X	27164	-0-	-984	-0-	1142	1	24579	2	Y	1292	1401	1			44
							22	4	1421	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125643	X	36784	-0-	-88859	-0-	1440	1	32503	2	Y	2438	2494	1			336
							159	4	2682	9							
01	101325	X	39387	-0-	-61938	-0-	1584	1	35226	2	Y	2205	2150	1			391
							151	4	2426	9							
02	40068	X	30764	-0-	-9304	-0-	1313	1	27041	2	Y	2157	2152	1			396
							37	4	2373	9							
03	42532	X	30149	-0-	-12383	-0-	1165	1	26226	2	Y	2440	2348	1			488
							74	4	2684	9							
04	38130	X	30324	-0-	-7806	-0-	1298	1	26990	2	Y	1732	1623	1			597
							131	4	1905	9							
05	39401	X	33453	-0-	-5948	-0-	1424	1	29524	2	Y	2230	2377	1			450
							52	4	2453	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128340	X	34079	-0-	-94261	-0-	2722	1	29096	2	Y	1726	1726	1			542
							362	4	1899	9							
01	57960	X	33693	-0-	-24267	-0-	2707	1	29059	2	Y	1694	1670	1			566
							64	4	1863	9							
02	35000	X	25505	-0-	-9495	-0-	2142	1	21562	2	Y	1585	1590	1			561
							57	4	1744	9							
03	38254	X	29628	-0-	-8626	-0-	2316	1	24276	2	Y	2586	2392	1			755
							191	4	2845	9							
04	37020	X	26082	-0-	-10938	-0-	2286	1	21930	2	Y	1551	1640	1			666
							160	4	1706	9							
05	34069	X	22230	-0-	-11839	-0-	2302	1	18109	2	Y	1509	1556	1			619
							159	4	1660	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138198	X	34488	-0-	-103710	-0-	1085	1	30345	2	Y	2738	2753	1			620
							46	4	3012	9							
01	138198	X	39994	-0-	-98204	-0-	1321	1	35846	2	Y	2433	2380	1			673
							151	4	2676	9							
02	34692	X	5387	-0-	-29305	-0-	238	1	4891	2	Y	227	567	1			333
							8	4	250	9							
03	38409	X	20958	-0-	-17451	-0-	1345	1	18540	2	Y	886	739	1			480
							98	4	975	9							
04	38700	X	37478	-0-	-1222	-0-	1005	1	34391	2	Y	1776	1822	1			434
							128	4	1954	9							
*05	47433	X	47433	-0-	-0-	-0-	867	1	43663	2	Y	2384	2474	1			344
							281	4	2622	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121272	X	37971	-0-	-83301	-0-	1470	1	33149	2	Y	2901	2940	1			409
							161	4	3191	9							
01	121272	X	35211	-0-	-86061	-0-	1392	1	30961	2	Y	2478	2435	1			452
							132	4	2726	9							
02	41524	X	33755	-0-	-7769	-0-	1454	1	29948	2	Y	2103	2149	1			406
							40	4	2313	9							
03	44330	X	33842	-0-	-10488	-0-	1337	1	30094	2	Y	2115	2070	1			451
							84	4	2327	9							
04	40200	X	29994	-0-	-10206	-0-	1309	1	27215	2	Y	1216	1191	1			476
							132	4	1338	9							
05	37975	X	36774	-0-	-1201	-0-	1583	1	32831	2	Y	2094	2135	1			435
							57	4	2303	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	45499	-0-	45499	960046	1773	1	39996	2	Y	3215	3252	1			410
							193	4	3537	9							
01	0	W	40671	-0-	40671	1000717	1621	1	36069	2	Y	2570	2550	1			430
							154	4	2827	9							
02	0	W	34832	-0-	34832	1035549	1475	1	30386	2	Y	2664	2634	1			460
							41	4	2930	9							
03	0	W	37321	-0-	37321	1072870	1402	1	31542	2	Y	3899	3637	1			722
							88	4	4289	9							
04	1109422	X	36552	-0-	-1072870	-0-	1577	1	32784	2	Y	1847	1897	1			672
							159	4	2032	9							
05	45508	X	27612	-0-	-17896	-0-	1179	1	24445	2	Y	1768	1998	1			442
							43	4	1945	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	44049	-0-	44049	950670	1717	1	38684	2	Y	3151	3192	1			418
							182	4	3466	9							
01	0	W	35727	-0-	35727	986397	1431	1	31833	2	Y	2115	2159	1			374
							136	4	2327	9							
02	0	W	40192	-0-	40192	1026589	1761	1	36278	2	Y	1913	1933	1			354
							49	4	2104	9							
03	0	W	42731	-0-	42731	1069320	1720	1	38704	2	Y	1998	1944	1			408
							109	4	2198	9							
04	1101882	X	32562	-0-	-1069320	-0-	1397	1	29036	2	Y	1807	1623	1			592
							141	4	1988	9							
05	44485	X	34351	-0-	-10134	-0-	1480	1	30690	2	Y	1934	2135	1			391
							54	4	2127	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117521	X	52046	-0-	-65475	-0-	2068	1	46661	2	Y	2809	2839	1			370
							227	4	3090	9							
01	117521	X	49942	-0-	-67579	-0-	2029	1	45142	2	Y	2344	2311	1			403
							193	4	2578	9							
02	106148	X	39987	-0-	-66161	-0-	1725	1	35539	2	Y	2432	2404	1			431
							48	4	2675	9							
03	117521	X	37132	-0-	-80389	-0-	1485	1	33418	2	Y	1941	1974	1			398
							94	4	2135	9							
04	113730	X	36616	-0-	-77114	-0-	1601	1	33289	2	Y	1422	1324	1			496
							162	4	1564	9							
*05	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	1606	1	33297	2	Y	1770	1898	1			368
							58	4	1947	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129518	X	48055	-0-	-81463	-0-	1888	1	42586	2	Y	3067	3172	1			508
							207	4	3374	9							
01	129518	X	45430	-0-	-84088	-0-	1828	1	40655	2	Y	2521	2491	1			538
							174	4	2773	9							
02	116984	X	39940	-0-	-77044	-0-	1726	1	35548	2	Y	2380	2388	1			530
							48	4	2618	9							
03	129518	X	37811	-0-	-91707	-0-	1498	1	33719	2	Y	2272	2241	1			561
							95	4	2499	9							
04	125340	X	29646	-0-	-95694	-0-	1272	1	26435	2	Y	1646	1536	1			671
							128	4	1811	9							
*05	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	1614	1	33480	2	Y	1833	2007	1			497
							59	4	2016	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129704	X	35844	-0-	-93860	-0-	1377	1	31166	2	Y	2856	2653	1			407
							159	4	3142	9							
01	129704	X	44223	-0-	-85481	-0-	1786	1	39730	2	Y	2306	2285	1			428
							170	4	2537	9							
02	117152	X	38212	-0-	-78940	-0-	1672	1	34444	2	Y	1863	1920	1			371
							47	4	2049	9							
03	129704	X	36235	-0-	-93469	-0-	1434	1	32273	2	Y	2215	2118	1			468
							91	4	2437	9							
04	125520	X	29661	-0-	-95859	-0-	1265	1	26292	2	Y	1796	1643	1			621
							128	4	1976	9							
*05	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	1582	1	32799	2	Y	1727	1949	1			399
							57	4	1900	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163618	X	37564	-0-	-126054	-0-	1498	1	33770	2	Y	1940	1919	1			319
							162	4	2134	9							
01	163618	X	31438	-0-	-132180	-0-	1283	1	28539	2	Y	1358	1376	1			301
							122	4	1494	9							
02	147784	X	25927	-0-	-121857	-0-	1139	1	23461	2	Y	1177	1198	1			280
							32	4	1295	9							
03	163618	X	27055	-0-	-136563	-0-	1098	1	24710	2	Y	1071	1065	1			286
							69	4	1178	9							
04	158340	X	22667	-0-	-135673	-0-	995	1	20675	2	Y	815	754	1			347
							100	4	897	9							
*05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	466	1	9664	2	Y	511	644	1			214
							17	4	562	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	44849	-0-	44849	829050	1713	1	40045	2	Y	2769	2775	1			35
							45	4	3046	9							
01	0	W	41923	-0-	41923	870973	1644	1	37405	2	Y	2570	2564	1			41
							47	4	2827	9							
02	0	W	36441	-0-	36441	907414	1513	1	32585	2	Y	2087	2118	1			10
							47	4	2296	9							
03	0	W	40705	-0-	40705	948119	1552	1	36759	2	Y	2141	2036	1			115
							39	4	2355	9							
04	0	W	39588	-0-	39588	987707	1544	1	36281	2	Y	1571	1463	1			223
							35	4	1728	9							
05	0	W	38722	-0-	38722	1026429	1638	1	35260	2	Y	1629	1766	1			86
							32	4	1792	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	81283	-0-	81283	501873	2496	1	73603	2	Y	4713	4696	1			17
							5184	9									
07	0	W	77896	-0-	77896	579769	2511	1	70500	2	Y	4441	4447	1			11
							4885	9									
08	0	W	63877	-0-	63877	643646	2103	1	57858	2	Y	3560	3517	1			54
							3916	9									
09	0	W	43597	-0-	43597	687243	1482	1	39480	2	Y	2395	2386	1			63
							2635	9									
10	0	W	58060	-0-	58060	745303	2108	1	52360	2	Y	3265	3293	1			35
							3592	9									
11	0	W	52894	-0-	52894	798197	1944	1	47532	2	Y	3056	3052	1			39
							56	4	3362	9							
12	0	W	51471	-0-	51471	849668	1978	1	46194	2	Y	2952	2960	1			31
							52	4	3247	9							
01	0	W	46468	-0-	46468	896136	1824	1	41502	2	Y	2809	2802	1			38
							52	4	3090	9							
02	0	W	39771	-0-	39771	935907	1649	1	35520	2	Y	2319	2355	1			2
							51	4	2551	9							
03	0	W	41426	-0-	41426	977333	1584	1	37518	2	Y	2076	1965	1			113
							40	4	2284	9							
04	0	W	43556	-0-	43556	1020889	1661	1	39041	2	Y	2560	2435	1			238
							38	4	2816	9							
05	0	W	41272	-0-	41272	1062161	1719	1	37018	2	Y	2274	2464	1			48
							34	4	2501	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	92609	-0-	92609	577793	2855	1	84184	2	Y	5064	5044	1			20
							5570	9									
07	0	W	85614	-0-	85614	663407	2768	1	77705	2	Y	4674	4678	1			16
							5141	9									
08	0	W	76237	-0-	76237	739644	2516	1	69210	2	Y	4101	4059	1			58
							4511	9									
09	0	W	67731	-0-	67731	807375	2310	1	61545	2	Y	3524	3517	1			65
							3876	9									
10	0	W	60996	-0-	60996	868371	2219	1	55102	2	Y	3341	3362	1			44
							3675	9									
11	0	W	56151	-0-	56151	924522	2069	1	50593	2	Y	3118	3115	1			47
							59	4	3430	9							
12	0	W	54331	-0-	54331	978853	2093	1	48916	2	Y	2970	2977	1			40
							55	4	3267	9							
01	0	W	49699	-0-	49699	1028552	1956	1	44513	2	Y	2885	2879	1			46
							56	4	3174	9							
02	0	W	43266	-0-	43266	1071818	1798	1	38733	2	Y	2436	2474	1			8
							55	4	2680	9							
03	0	W	40491	-0-	40491	1112309	1523	1	36084	2	Y	2587	2462	1			133
							38	4	2846	9							
04	0	W	44404	-0-	44404	1156713	1736	1	40801	2	Y	1661	1536	1			258
							40	4	1827	9							
05	0	W	26486	-0-	26486	1183199	1123	1	24177	2	Y	1058	1146	1			170
							22	4	1164	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	33396	-0-	33396	737952	1337	1	30152	2	Y	1601	1912	1			279
							146	4	1761	9							
01	0	W	30510	-0-	30510	768462	1250	1	27812	2	Y	1208	1209	1			278
							119	4	1329	9							
02	0	W	25526	-0-	25526	793988	1130	1	23273	2	Y	993	1020	1			251
							31	4	1092	9							
03	0	W	22233	-0-	22233	816221	887	1	19971	2	Y	1199	1144	1			306
							56	4	1319	9							
04	0	W	19814	-0-	19814	836035	863	1	17945	2	Y	835	786	1			355
							87	4	919	9							
05	0	W	29759	-0-	29759	865794	1303	1	27013	2	Y	1269	1317	1			307
							47	4	1396	9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131409	X	15453	-0-	-115956	-0-	594	1	13755	2	Y	925	835	1			190
							86	4	1018	9							
01	131409	X	27289	-0-	-104120	-0-	1092	1	24294	2	Y	1635	1488	1			337
							104	4	1799	9							
02	118692	X	22747	-0-	-95945	-0-	983	1	20251	2	Y	1351	1387	1			301
							27	4	1486	9							
03	131409	X	26423	-0-	-104986	-0-	1060	1	23856	2	Y	1309	1289	1			321
							67	4	1440	9							
04	127170	X	24269	-0-	-102901	-0-	1065	1	22130	2	Y	878	832	1			367
							108	4	966	9							
05	131409	X	25214	-0-	-106195	-0-	1095	1	22703	2	Y	1251	1311	1			307
							40	4	1376	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131316	X	63881	-0-	-67435	-0-	2490	1	56131	2	Y	4537	4568	1			573
							269	4	4991	9							
01	131316	X	53365	-0-	-77951	-0-	2145	1	47721	2	Y	2995	3067	1			501
							204	4	3295	9							
02	118608	X	45484	-0-	-73124	-0-	1967	1	40513	2	Y	2681	2714	1			468
							55	4	2949	9							
03	131316	X	43056	-0-	-88260	-0-	1703	1	38318	2	Y	2662	2610	1			520
							107	4	2928	9							
04	127080	X	43626	-0-	-83454	-0-	1900	1	39485	2	Y	1863	1750	1			633
							192	4	2049	9							
05	131316	X	42399	-0-	-88917	-0-	1840	1	38160	2	Y	2120	2312	1			441
							67	4	2332	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 2 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117335	X	39150	-0-	-78185	-0-	1515	1	35408	2	Y	1988	1993	1			55
							40	4	2187	9							
01	117335	X	37008	-0-	-80327	-0-	1467	1	33370	2	Y	1935	1931	1			59
							42	4	2129	9							
02	105980	X	30442	-0-	-75538	-0-	1276	1	27476	2	Y	1501	1523	1			37
							39	4	1651	9							
03	117335	X	34749	-0-	-82586	-0-	1354	1	32067	2	Y	1176	1108	1			105
							34	4	1294	9							
04	113550	X	33997	-0-	-79553	-0-	1347	1	31663	2	Y	869	810	1			164
							31	4	956	9							
05	117335	X	33776	-0-	-83559	-0-	1443	1	31074	2	Y	1119	1213	1			70
							28	4	1231	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 3 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126697	X	38913	-0-		-87784	-0-	1544	1	36084	2	Y	1131	1134	1			77
								41	4	1244	9							
01	126697	X	35558	-0-		-91139	-0-	1445	1	32875	2	Y	1087	1085	1			79
								42	4	1196	9							
02	114436	X	32113	-0-		-82323	-0-	1372	1	29543	2	Y	1051	1069	1			61
								42	4	1156	9							
03	126697	X	29651	-0-		-97046	-0-	1164	1	27571	2	Y	806	758	1			109
								29	4	887	9							
04	122610	X	28353	-0-		-94257	-0-	1120	1	26325	2	Y	802	758	1			153
								26	4	882	9							
05	126697	X	23410	-0-		-103287	-0-	1006	1	21662	2	Y	656	710	1			99
								20	4	722	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 4 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146351	X	43197	-0-		-103154	-0-	1675	1	39144	2	Y	2122	2127	1			56
								44	4	2334	9							
01	146351	X	39024	-0-		-107327	-0-	1551	1	35288	2	Y	1945	1939	1			62
								45	4	2140	9							
02	132188	X	33270	-0-		-98918	-0-	1401	1	30163	2	Y	1512	1534	1			40
								43	4	1663	9							
03	146351	X	36549	-0-		-109802	-0-	1425	1	33743	2	Y	1223	1154	1			109
								36	4	1345	9							
04	141630	X	27717	-0-		-113913	-0-	1068	1	25112	2	Y	1375	1304	1			180
								24	4	1513	9							
05	146351	X	29763	-0-		-116588	-0-	1274	1	27431	2	Y	939	1017	1			102
								25	4	1033	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127720	X	55818	-0-		-71902	-0-	2355	1	48739	2	Y	4210	4211	1			123
								93	4	4631	9							
01	127720	X	50880	-0-		-76840	-0-	2204	1	44308	2	Y	3905	3917	1			111
								72	4	4296	9							
02	115360	X	40793	-0-		-74567	-0-	1866	1	35612	2	Y	2989	3029	1			71
								27	4	3288	9							
03	127720	X	45056	-0-		-82664	-0-	1870	1	39866	2	Y	3013	2904	1			180
								6	4	3314	9							
04	123600	X	35924	-0-		-87676	-0-	1505	1	31669	2	Y	2492	2347	1			325
								9	4	2741	9							
05	127720	X	36912	-0-		-90808	-0-	1694	1	32546	2	Y	2423	2602	1			146
								7	4	2665	9							

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143809	X	68861	-0-		-74948	-0-	1690	1	63473	2	Y	3161	3169	1			283
								221	4	3477	9							
01	143809	X	60744	-0-		-83065	-0-	1562	1	55832	2	Y	2968	2927	1			324
								85	4	3265	9							
02	129892	X	56997	-0-		-72895	-0-	1581	1	53433	2	Y	1752	1787	1			289
								56	4	1927	9							
03	143809	X	53698	-0-		-90111	-0-	1229	1	50607	2	Y	1637	1586	1			340
								61	4	1801	9							
04	139170	X	47346	-0-		-91824	-0-	1091	1	44122	2	Y	1859	1757	1			442
								88	4	2045	9							
05	143809	X	47308	-0-		-96501	-0-	1196	1	43943	2	Y	1901	2039	1			304
								78	4	2091	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126294	X	43222	-0-	-83072	-0-	1826	1	37791	2	Y	3212	3210	1			112
							72	4	3533	9							
01	126294	X	39524	-0-	-86770	-0-	1715	1	34465	2	Y	2989	2998	1			103
							56	4	3288	9							
02	114072	X	31106	-0-	-82966	-0-	1437	1	27425	2	Y	2021	2060	1			64
							21	4	2223	9							
03	126294	X	32893	-0-	-93401	-0-	1366	1	29122	2	Y	2183	2101	1			146
							4	4	2401	9							
04	122220	X	36045	-0-	-86175	-0-	1537	1	32333	2	Y	1969	1851	1			264
							9	4	2166	9							
05	126294	X	36473	-0-	-89821	-0-	1702	1	32693	2	Y	1883	2023	1			124
							7	4	2071	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136090	X	50661	-0-	-85429	-0-	2134	1	44177	2	Y	3878	3890	1			118
							84	4	4266	9							
01	136090	X	45728	-0-	-90362	-0-	2017	1	40536	2	Y	2827	2859	1			86
							65	4	3110	9							
02	122920	X	37779	-0-	-85141	-0-	1736	1	33133	2	Y	2623	2637	1			72
							25	4	2885	9							
03	136090	X	37758	-0-	-98332	-0-	1556	1	33170	2	Y	2752	2651	1			173
							5	4	3027	9							
04	131700	X	26200	-0-	-105500	-0-	1076	1	22644	2	Y	2248	2117	1			304
							7	4	2473	9							
05	136090	X	28268	-0-	-107822	-0-	1285	1	24686	2	Y	2083	2243	1			144
							6	4	2291	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		78737	-0-	78737	221090	2599	1	69997	2	Y	5561	5554	1			402
							24	4	6117	9							
*07	0	W	113369	-0-	113369	334459	3834	1	101009	2	Y	7738	7760	1			380
							14	4	8512	9							
08	0	W	101771	-0-	101771	436230	2606	1	91726	2	Y	6748	6706	1			422
							16	4	7423	9							
*09	0	W	94205	-0-	94205	530435	2096	1	86597	2	Y	4872	4923	1			371
							153	4	5359	9							
*10	0	W	97126	-0-	97126	627561	2235	1	89527	2	Y	4609	4619	1			361
							294	4	5070	9							
*11	0	W	73709	-0-	73709	701270	1684	1	67520	2	Y	3798	3803	1			356
							327	4	4178	9							
*12	0	W	70993	-0-	70993	772263	1743	1	65419	2	Y	3276	3287	1			345
							227	4	3604	9							
*01	0	W	61939	-0-	61939	834202	1590	1	56808	2	Y	3141	3096	1			390
							86	4	3455	9							
*02	0	W	54478	-0-	54478	888680	1496	1	50563	2	Y	2151	2185	1			356
							53	4	2366	9							
*03	0	W	57406	-0-	57406	946086	1313	1	54085	2	Y	1766	1712	1			410
							65	4	1943	9							
*04	0	W	48922	-0-	48922	995008	1129	1	45666	2	Y	1851	1748	1			513
							91	4	2036	9							
05	0	W	47806	-0-	47806	1042814	1234	1	45361	2	Y	1028	1141	1			400
							80	4	1131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		98071	-0-	98071	228719	3254	1	87636	2	Y	6501	6509	1			505
							30	4	7151	9							
*07	351544	X	122825	-0-	-228719	-0-	4175	1	109988	2	Y	7861	7902	1			464
							15	4	8647	9							
08	129239	X	112022	-0-	-17217	-0-	2861	1	100715	2	Y	7663	7608	1			519
							17	4	8429	9							
09	125070	X	93392	-0-	-31678	-0-	2058	1	84992	2	Y	5629	5687	1			461
							150	4	6192	9							
10	129239	X	87264	-0-	-41975	-0-	1994	1	79879	2	Y	4663	4680	1			444
							262	4	5129	9							
11	125070	X	76263	-0-	-48807	-0-	1748	1	70092	2	Y	3713	3719	1			438
							339	4	4084	9							
12	129239	X	72838	-0-	-56401	-0-	1799	1	67541	2	Y	2967	2981	1			424
							234	4	3264	9							
01	129239	X	64120	-0-	-65119	-0-	1690	1	60389	2	Y	1772	1760	1			436
							92	4	1949	9							
02	116732	X	40716	-0-	-76016	-0-	1099	1	37165	2	Y	2194	2201	1			429
							39	4	2413	9							
03	129239	X	56046	-0-	-73193	-0-	1260	1	51903	2	Y	2564	2481	1			512
							63	4	2820	9							
04	125070	X	50163	-0-	-74907	-0-	1159	1	46880	2	Y	1845	1738	1			619
							94	4	2030	9							
05	129239	X	50351	-0-	-78888	-0-	1253	1	46037	2	Y	2709	2869	1			459
							81	4	2980	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		116844	-0-	116844	116844	3907	1	105211	2	Y	6991	6825	1			166
							36	4	7690	9							
*07	204660	X	87816	-0-	-116844	-0-	3045	1	80219	2	Y	4128	4227	1			67
							11	4	4541	9							
*08	146549	X	146549	-0-	-0-	-0-	3747	1	131899	2	Y	9891	9775	1			183
							23	4	10880	9							
*09	139290	X	117297	-0-	-21993	-0-	2568	1	106064	2	Y	7706	7775	1			114
							188	4	8477	9							
*10	143933	X	110536	-0-	-33397	-0-	2530	1	101351	2	Y	5747	5778	1			83
							333	4	6322	9							
*11	139290	X	97436	-0-	-41854	-0-	2232	1	89420	2	Y	4874	4878	1			79
							423	4	5361	9							
*12	143933	X	82762	-0-	-61171	-0-	2021	1	75879	2	Y	4182	4197	1			64
							262	4	4600	9							
*01	143933	X	75569	-0-	-68364	-0-	1941	1	69367	2	Y	3778	3727	1			115
							105	4	4156	9							
*02	130004	X	59043	-0-	-70961	-0-	1624	1	54894	2	Y	2244	2288	1			71
							57	4	2468	9							
*03	143933	X	70753	-0-	-73180	-0-	1568	1	64596	2	Y	4101	3963	1			209
							78	4	4511	9							
*04	139290	X	64669	-0-	-74621	-0-	1475	1	59694	2	Y	3074	2897	1			386
							119	4	3381	9							
05	143933	X	55247	-0-	-88686	-0-	1394	1	51218	2	Y	2313	2517	1			182
							91	4	2544	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		113031	-0-	113031	113031	3815	1	102749	2	Y	5847	5708	1			139
							35	4	6432	9							
*07	182140	X	69109	-0-	-113031	-0-	2317	1	61040	2	Y	5222	5282	1			79
							8	4	5744	9							
*08	139748	X	133525	-0-	-6223	-0-	3403	1	119773	2	Y	9389	9289	1			179
							21	4	10328	9							
*09	135240	X	109411	-0-	-25829	-0-	2396	1	98980	2	Y	7145	7213	1			111
							175	4	7860	9							
*10	139748	X	102697	-0-	-37051	-0-	2351	1	94184	2	Y	5321	5349	1			83
							309	4	5853	9							
*11	135240	X	83767	-0-	-51473	-0-	1915	1	76789	2	Y	4268	4274	1			77
							368	4	4695	9							
*12	139748	X	75961	-0-	-63787	-0-	1858	1	69722	2	Y	3765	3777	1			65
							239	4	4142	9							
*01	139748	X	70323	-0-	-69425	-0-	1812	1	64758	2	Y	3323	3279	1			109
							98	4	3655	9							
*02	126224	X	61602	-0-	-64622	-0-	1697	1	57366	2	Y	2254	2290	1			73
							60	4	2479	9							
*03	139748	X	60451	-0-	-79297	-0-	1387	1	57151	2	Y	1676	1625	1			124
							69	4	1844	9							
*04	135240	X	58680	-0-	-76560	-0-	1352	1	54704	2	Y	2286	2163	1			247
							109	4	2515	9							
05	139748	X	55103	-0-	-84645	-0-	1364	1	50120	2	Y	3209	3404	1			52
							89	4	3530	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		109687	-0-	109687	109687	3727	1	100373	2	Y	5048	4928	1			120
							34	4	5553	9							
*07	178754	X	69067	-0-	-109687	-0-	2361	1	62186	2	Y	4102	4159	1			63
							8	4	4512	9							
*08	143375	X	122445	-0-	-20930	-0-	3114	1	109593	2	Y	8835	8735	1			163
							19	4	9719	9							
*09	138750	X	122171	-0-	-16579	-0-	2664	1	110032	2	Y	8436	8481	1			118
							195	4	9280	9							
*10	143375	X	119894	-0-	-23481	-0-	2739	1	109721	2	Y	6431	6463	1			86
							360	4	7074	9							
*11	138750	X	104501	-0-	-34249	-0-	2382	1	95550	2	Y	5555	5559	1			82
							458	4	6111	9							
*12	143375	X	90343	-0-	-53032	-0-	2192	1	82322	2	Y	5041	5054	1			69
							284	4	5545	9							
*01	143375	X	77706	-0-	-65669	-0-	1980	1	70757	2	Y	4420	4362	1			127
							107	4	4862	9							
*02	129500	X	71407	-0-	-58093	-0-	1963	1	66366	2	Y	2735	2786	1			76
							69	4	3009	9							
*03	143375	X	67518	-0-	-75857	-0-	1533	1	63139	2	Y	2518	2440	1			154
							76	4	2770	9							
*04	138750	X	63873	-0-	-74877	-0-	1466	1	59322	2	Y	2697	2548	1			303
							118	4	2967	9							
05	143375	X	61930	-0-	-81445	-0-	1554	1	57115	2	Y	2873	3076	1			100
							101	4	3160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26715	X	7235	-0-	-19480	-0-	102	1	6814	3	Y	290	276	1			38
							319	9									
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	54	1	6471	3	Y	233	193	1	4	8	74
							5	4	256	9							
02	10360	X	5754	-0-	-4606	-0-	40	1	5292	3	Y	378	416	1	3	8	33
							6	4	416	9							
03	11470	X	5605	-0-	-5865	-0-	50	1	5434	3	Y	104	130	1	1	8	6
							7	4	114	9							
*04	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	57	1	5370	3	Y	93	85	1	2	8	12
							5	4	102	9							
05	6045	X	5604	-0-	-441	-0-	72	1	5025	3	Y	459	444	1			27
							2	4	505	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

12	10633	X	7538	-0-	-3095	-0-	108	1	7224	3	Y	187	182	1			24
							206	9									
01	10106	X	5763	-0-	-4343	-0-	47	1	5572	3	Y	127	144	1	4	8	3
							4	4	140	9							
02	8512	X	5884	-0-	-2628	-0-	43	1	5683	3	Y	137	116	1	5	8	19
							7	4	151	9							
03	8804	X	6941	-0-	-1863	-0-	61	1	6681	3	Y	173	169	1	6	8	17
							9	4	190	9							
*04	6630	X	6565	-0-	-65	-0-	67	1	6319	3	Y	157	154	1	4	8	16
							6	4	173	9							
05	6851	X	6019	-0-	-832	-0-	83	1	5805	3	Y	117	113	1			20
							2	4	129	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

12	20119	X	16804	-0-	-3315	-0-	240	1	16094	3	N	427	444	1			46
							470	9									
01	19375	X	15235	-0-	-4140	-0-	122	1	14562	3	N	491	447	1	9	8	81
							11	4	540	9							
02	16856	X	14018	-0-	-2838	-0-	101	1	13334	3	N	516	541	1	9	8	47
							15	4	568	9							
03	18631	X	14857	-0-	-3774	-0-	132	1	14411	3	N	268	262	1	4	8	49
							19	4	295	9							
*04	16080	X	14616	-0-	-1464	-0-	148	1	13853	3	N	546	542	1	6	8	47
							14	4	601	9							
05	16616	X	13905	-0-	-2711	-0-	187	1	13025	3	N	625	607	1			65
							5	4	688	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

12	19313	X	14847	-0-	-4466	-0-	209	1	13982	3	Y	596	602	1			67
							656	9									
01	18662	X	18238	-0-	-424	-0-	145	1	17273	3	Y	734	650	1	8	8	143
							13	4	807	9							
02	16436	X	12023	-0-	-4413	-0-	84	1	11160	3	Y	696	768	1	9	8	62
							13	4	766	9							
03	17670	X	16052	-0-	-1618	-0-	138	1	15116	3	Y	707	682	1	8	8	79
							20	4	778	9							
*04	17640	X	15639	-0-	-2001	-0-	157	1	14705	3	Y	693	709	1	5	8	58
							15	4	762	9							
05	18228	X	13958	-0-	-4270	-0-	190	1	13223	3	Y	491	476	1			73
							5	4	540	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	12254	-0-	-4951	-0-	176	1	11777	3	Y	274	276	1			28
							301	9									
01	17205	X	10329	-0-	-6876	-0-	84	1	9952	3	Y	260	248	1	10	8	30
							7	4	286	9							
02	15176	X	9756	-0-	-5420	-0-	72	1	9508	3	Y	150	157	1	8	8	15
							11	4	165	9							
03	14911	X	10854	-0-	-4057	-0-	96	1	10522	3	Y	202	184	1	12	8	21
							14	4	222	9							
*04	11520	X	9857	-0-	-1663	-0-	100	1	9433	3	Y	285	268	1	5	8	33
							10	4	314	9							
05	11904	X	9140	-0-	-2764	-0-	127	1	8861	3	Y	135	140	1			28
							3	4	149	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	19435	-0-	-5396	-0-	277	1	18574	3	Y	531	271	1	265	8	32
							584	9									
01	23467	X	15719	-0-	-7748	-0-	128	1	15306	3	Y	249	232	1	6	8	43
							11	4	274	9							
02	20692	X	16836	-0-	-3856	-0-	124	1	16367	3	Y	296	299	1	6	8	34
							19	4	326	9							
03	21638	X	17900	-0-	-3738	-0-	158	1	17332	3	Y	352	340	1	7	8	39
							23	4	387	9							
*04	19470	X	17201	-0-	-2269	-0-	177	1	16645	3	Y	329	330	1	5	8	33
							17	4	362	9							
05	19437	X	17105	-0-	-2332	-0-	238	1	16569	3	Y	265	253	1			45
							6	4	292	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	21422	-0-	-4215	-0-	307	1	20585	3	Y	481	531	1			39
							1	4	529	9							
01	25637	X	17540	-0-	-8097	-0-	142	1	16955	3	Y	391	329	1	25	8	76
							13	4	430	9							
02	23156	X	16322	-0-	-6834	-0-	119	1	15787	3	Y	362	378	1	25	8	35
							18	4	398	9							
03	25637	X	17257	-0-	-8380	-0-	152	1	16680	3	Y	366	332	1	26	8	43
							22	4	403	9							
*04	20400	X	18223	-0-	-2177	-0-	187	1	17583	3	Y	395	385	1	16	8	37
							18	4	435	9							
05	21080	X	16171	-0-	-4909	-0-	224	1	15623	3	Y	289	278	1	1	8	47
							6	4	318	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	23477	-0-	-8887	-0-	340	1	22810	3	Y	296	311	1			34
							1	4	326	9							
01	32364	X	21257	-0-	-11107	-0-	174	1	20687	3	Y	346	344	1	7	8	29
							15	4	381	9							
02	29232	X	18342	-0-	-10890	-0-	136	1	17952	3	Y	212	203	1	8	8	30
							21	4	233	9							
03	28985	X	19341	-0-	-9644	-0-	172	1	18793	3	Y	319	286	1	15	8	48
							25	4	351	9							
*04	23010	X	18236	-0-	-4774	-0-	188	1	17631	3	Y	363	378	1	4	8	29
							18	4	399	9							
05	23467	X	17083	-0-	-6384	-0-	238	1	16611	3	Y	207	193	1			43
							6	4	228	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7353	-0-	-1575	-0-	106	1	7107	3	Y	127	133	1			14
							140	9									
01	8711	X	7095	-0-	-1616	-0-	57	1	6814	3	Y	199	184	1	6	8	23
							5	4	219	9							
02	7784	X	5873	-0-	-1911	-0-	42	1	5503	3	Y	293	278	1	3	8	35
							6	4	322	9							
03	8618	X	6232	-0-	-2386	-0-	54	1	5909	3	Y	237	252	1	1	8	19
							8	4	261	9							
*04	7260	X	5913	-0-	-1347	-0-	60	1	5674	3	Y	157	159	1	3	8	14
							6	4	173	9							
05	7347	X	5729	-0-	-1618	-0-	79	1	5507	3	Y	128	122	1			20
							2	4	141	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	8625	-0-	-3062	-0-	122	1	8206	3	Y	270	271	1			32
							297	9									
01	10292	X	7162	-0-	-3130	-0-	57	1	6824	3	Y	251	217	1	3	8	63
							5	4	276	9							
02	9296	X	6486	-0-	-2810	-0-	47	1	6188	3	Y	222	271	1	2	8	12
							7	4	244	9							
03	10292	X	6431	-0-	-3861	-0-	56	1	6158	3	Y	190	176	1	6	8	20
							8	4	209	9							
*04	8160	X	5980	-0-	-2180	-0-	62	1	5783	3	Y	117	124	1	2	8	11
							6	4	129	9							
05	8432	X	6149	-0-	-2283	-0-	85	1	5941	3	Y	110	102	1			19
							2	4	121	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	6861	-0-	-3059	-0-	98	1	6561	3	Y	184	183	1			23
							202	9									
01	9455	X	6628	-0-	-2827	-0-	53	1	6319	3	Y	228	223	1	4	8	24
							5	4	251	9							
02	7980	X	5591	-0-	-2389	-0-	40	1	5351	3	Y	176	177	1	3	8	20
							6	4	194	9							
03	8246	X	6063	-0-	-2183	-0-	53	1	5774	3	Y	207	203	1	3	8	21
							8	4	228	9							
*04	6750	X	5709	-0-	-1041	-0-	58	1	5447	3	Y	180	183	1	2	8	16
							6	4	198	9							
05	6851	X	5476	-0-	-1375	-0-	75	1	5231	3	Y	153	146	1			23
							2	4	168	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	4818	-0-	-2126	-0-	69	1	4628	3	Y	110	105	1			18
							121	9									
01	6293	X	5124	-0-	-1169	-0-	41	1	4903	3	Y	160	174	1	1	8	3
							4	4	176	9							
02	5096	X	2728	-0-	-2368	-0-	20	1	2587	3	Y	107	96	1	2	8	12
							3	4	118	9							
03	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-	34	1	3771	3	Y	183	180	1	1	8	14
							5	4	201	9							
*04	4950	X	3788	-0-	-1162	-0-	39	1	3645	3	Y	91	96	1	1	8	8
							4	4	100	9							
05	5115	X	3371	-0-	-1744	-0-	47	1	3242	3	Y	74	69	1			13
							1	4	81	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	11917	-0-	-5381	-0-	171	1	11490	3	Y	233	237	1			26
							256	9									
01	15190	X	10313	-0-	-4877	-0-	83	1	9944	3	Y	254	235	1			45
							7	4	279	9							
02	12796	X	8420	-0-	-4376	-0-	61	1	8067	3	Y	257	274	1			28
							9	4	283	9							
03	13764	X	8548	-0-	-5216	-0-	75	1	8183	3	Y	254	254	1	2	8	26
							11	4	279	9							
*04	12060	X	6738	-0-	-5322	-0-	68	1	6414	3	Y	227	230	1	2	8	21
							6	4	250	9							
05	11904	X	10391	-0-	-1513	-0-	144	1	10023	3	Y	200	191	1			30
							4	4	220	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	8448	-0-	-11330	-0-	120	1	8043	3	Y	259	274	1			18
							285	9									
01	18786	X	12422	-0-	-6364	-0-	101	1	12002	3	Y	282	250	1	5	8	45
							9	4	310	9							
02	15204	X	8070	-0-	-7134	-0-	58	1	7722	3	Y	255	260	1	8	8	32
							9	4	281	9							
03	15500	X	8566	-0-	-6934	-0-	75	1	8180	3	Y	273	272	1	8	8	25
							11	4	300	9							
*04	13710	X	7109	-0-	-6601	-0-	72	1	6797	3	Y	212	213	1	4	8	20
							7	4	233	9							
05	12431	X	9753	-0-	-2678	-0-	135	1	9414	3	Y	182	173	1			29
							4	4	200	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12552	-0-	-2452	-0-	180	1	12095	3	Y	252	254	1			29
							277	9									
01	12896	X	12207	-0-	-689	-0-	98	1	11700	3	Y	364	342	1	5	8	46
							9	4	400	9							
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	90	1	11898	3	Y	324	331	1	6	8	33
							14	4	356	9							
03	12555	X	12355	-0-	-200	-0-	108	1	11883	3	Y	316	311	1	6	8	32
							16	4	348	9							
*04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	110	1	10300	3	Y	241	249	1	3	8	21
							10	4	265	9							
05	10168	X	8784	-0-	-1384	-0-	121	1	8450	3	Y	191	182	1			30
							3	4	210	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34472	X	21242	-0-	-13230	-0-	301	1	20156	3	Y	713	734	1			74
							1	4	784	9							
01	34472	X	10057	-0-	-24415	-0-	81	1	9596	3	Y	339	338	1	3	8	72
							7	4	373	9							
02	30380	X	21304	-0-	-9076	-0-	153	1	20303	3	Y	750	742	1	8	8	72
							23	4	825	9							
03	27249	X	18404	-0-	-8845	-0-	159	1	17401	3	Y	746	736	1	9	8	73
							23	4	821	9							
*04	21660	X	16398	-0-	-5262	-0-	165	1	15532	3	Y	623	637	1	4	8	55
							16	4	685	9							
05	22382	X	15297	-0-	-7085	-0-	209	1	14540	3	Y	494	468	1			81
							5	4	543	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100099	X	27975	-0-	-72124	-0-	385	1	25801	3	Y	1625	1724	1			135
							1	4	1788	9							
01	46655	X	20522	-0-	-26133	-0-	164	1	19495	3	Y	772	871	1	11	8	25
							14	4	849	9							
02	35224	X	30500	-0-	-4724	-0-	218	1	28901	3	Y	1225	1085	1	17	8	148
							33	4	1348	9							
03	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	291	1	31898	3	Y	1389	1393	1	19	8	125
							43	4	1528	9							
*04	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	301	1	28294	3	Y	1010	1036	1	11	8	88
							29	4	1111	9							
05	33759	X	27770	-0-	-5989	-0-	378	1	26366	3	Y	924	864	1			148
							10	4	1016	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67611	X	29753	-0-	-37858	-0-	424	1	28426	3	Y	820	848	1			85
							1	4	902	9							
01	34627	X	23738	-0-	-10889	-0-	190	1	22689	3	Y	765	756	1	17	8	77
							17	4	842	9							
02	28644	X	28231	-0-	-413	-0-	205	1	27092	3	Y	821	793	1	26	8	79
							31	4	903	9							
03	31713	X	26440	-0-	-5273	-0-	231	1	25327	3	Y	771	751	1	23	8	76
							34	4	848	9							
*04	30690	X	23288	-0-	-7402	-0-	238	1	22354	3	Y	612	621	1	11	8	56
							23	4	673	9							
05	31217	X	21909	-0-	-9308	-0-	303	1	21093	3	Y	459	443	1			72
							8	4	505	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	14866	-0-	-20288	-0-	213	1	14257	3	Y	360	371	1			53
							396	9									
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	214	1	25483	3	Y	631	570	1	48	8	66
							19	4	694	9							
02	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	167	1	22170	3	Y	445	437	1	26	8	48
							26	4	490	9							
03	19065	X	12869	-0-	-6196	-0-	112	1	12226	3	Y	468	446	1	28	8	42
							16	4	515	9							
*04	25500	X	12265	-0-	-13235	-0-	125	1	11761	3	Y	334	331	1	16	8	29
							12	4	367	9							
05	26350	X	11679	-0-	-14671	-0-	157	1	10922	3	Y	542	531	1	1	8	39
							4	4	596	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67735	X	30175	-0-	-37560	-0-	437	1	29323	3	Y	376	416	1			35
							1	4	414	9							
01	42811	X	12969	-0-	-29842	-0-	106	1	12648	3	Y	187	172	1	12	8	38
							9	4	206	9							
02	30464	X	25473	-0-	-4991	-0-	188	1	24845	3	Y	374	354	1	15	8	43
							29	4	411	9							
03	30163	X	12702	-0-	-17461	-0-	112	1	12280	3	Y	266	298	1	9	8	2
							17	4	293	9							
*04	29190	X	7794	-0-	-21396	-0-	78	1	7329	3	Y	345	282	1	9	8	56
							7	4	380	9							
05	30163	X	14518	-0-	-15645	-0-	197	1	13760	3	Y	505	491	1			70
							5	4	556	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100161	X	11718	-0-	-88443	-0-	167	1	11197	3	Y	322	334	1			35
							354	9									
01	100161	X	11153	-0-	-89008	-0-	90	1	10664	3	Y	355	324	1	5	8	61
							8	4	391	9							
02	14336	X	10345	-0-	-3991	-0-	74	1	9858	3	Y	365	378	1	6	8	42
							11	4	402	9							
03	14694	X	12809	-0-	-1885	-0-	111	1	12181	3	Y	455	446	1	9	8	42
							16	4	501	9							
*04	12600	X	11591	-0-	-1009	-0-	118	1	11082	3	Y	345	351	1	4	8	32
							11	4	380	9							
05	11718	X	11289	-0-	-429	-0-	155	1	10791	3	Y	308	291	1			49
							4	4	339	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68200	X	17725	-0-	-50475	-0-	255	1	17065	3	Y	368	378	1			42
							405	9									
01	68200	X	16054	-0-	-52146	-0-	131	1	15551	3	Y	327	353	1	6	8	10
							12	4	360	9							
02	21784	X	13197	-0-	-8587	-0-	97	1	12793	3	Y	265	235	1	4	8	36
							15	4	292	9							
03	23374	X	13671	-0-	-9703	-0-	122	1	13330	3	Y	183	184	1	2	8	33
							18	4	201	9							
*04	19380	X	12909	-0-	-6471	-0-	132	1	12395	3	Y	335	330	1	6	8	32
							13	4	369	9							
05	17732	X	13896	-0-	-3836	-0-	193	1	13421	3	Y	252	241	1			43
							5	4	277	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75516	X	21498	-0-	-54018	-0-	308	1	20630	3	Y	508	527	1			57
							1	4	559	9							
01	75516	X	10115	-0-	-65401	-0-	82	1	9747	3	Y	254	250	1	5	8	56
							7	4	279	9							
02	26992	X	20956	-0-	-6036	-0-	153	1	20197	3	Y	530	525	1	9	8	52
							23	4	583	9							
03	27280	X	17733	-0-	-9547	-0-	154	1	16919	3	Y	579	577	1	9	8	45
							23	4	637	9							
*04	24180	X	16227	-0-	-7953	-0-	167	1	15641	3	Y	366	365	1	5	8	41
							16	4	403	9							
05	23188	X	15676	-0-	-7512	-0-	216	1	15022	3	Y	393	372	1			62
							6	4	432	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	10112	-0-	10112	467429	143	1	9583	3	N	351	336	1			46
							386	9									
01	0	Z	9758	-0-	9758	477187	79	1	9394	3	N	253	266	1	5	8	28
							7	4	278	9							
02	485350	X	8163	-0-	-477187	-0-	60	1	7887	3	N	188	191	1	4	8	21
							9	4	207	9							
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	76	1	8377	3	N	212	206	1	5	8	22
							11	4	233	9							
*04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	83	1	7815	3	N	183	183	1	4	8	18
							8	4	201	9							
*05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	107	1	7444	3	N	149	143	1			24
							3	4	164	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	21460	-0-	21460	469105	309	1	20709	3	N	401	412	1			60
							1	4	441	9							
01	494934	X	25829	-0-	-469105	-0-	210	1	24999	3	N	546	542	1	10	8	54
							19	4	601	9							
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	131	1	17404	3	N	359	366	1	7	8	40
							20	4	395	9							
03	29295	X	19412	-0-	-9883	-0-	173	1	18964	3	N	226	241	1	2	8	23
							26	4	249	9							
*04	24990	X	17547	-0-	-7443	-0-	182	1	17081	3	N	243	232	1	3	8	31
							17	4	267	9							
05	25823	X	15747	-0-	-10076	-0-	220	1	15328	3	N	175	176	1			30
							6	4	193	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	728	-0-	-2868	-0-	35	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	796	-0-	-289	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	805	-0-	-175	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	588	-0-	-311	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	153	1	2324	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30256	#	13337	-0-	-16919	-0-	3736	1	9601	2	N	-0-					157
01	27311	#	15268	-0-	-12043	-0-	3736	1	11443	2	N	81	195	1			43
							89	9									
02	21924	#	14012	-0-	-7912	-0-	3375	1	10581	2	N	51					94
							56	9									
03	19344	#	15336	-0-	-4008	-0-	3736	1	11558	2	N	38					132
							42	9									
04	11220		9691	-0-	-1529	-0-	3616	1	6069	2	N	5					137
							6	9									
*05	17317		17317	-0-	-0-	-0-	3736	1	13570	2	N	10					147
							11	9									

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1313 2	42 9			N	38					153
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1257 2	51 9			N	46	180 1				19
02	1148	N	974	-0-	-174	-0-	950 2	24 9			N	22					41
03	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1145 2	22 9			N	20					61
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1242 2	24 9			N	22					83
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1221 2	56 9			N	51					134

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	#	2295	-0-	-433	-0-	528 1 186 9	1581 3			N	169	171 1				105
01	2821	#	2696	-0-	-125	-0-	528 1 290 9	1878 3			N	264	190 1		1 8		178
02	2548	#	2055	-0-	-493	-0-	429 1 166 9	1460 3			N	151	189 1		2 8		138
03	2821	#	2406	-0-	-415	-0-	528 1 157 9	1721 3			N	143	188 1		6 8		87
04	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	511 1 244 9	1871 3			N	222	191 1		8 8		110
*05	2697	#	2676	-0-	-21	-0-	456 1 283 9	1937 3			N	257	182 1		3 8		182

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 3010 RRCID -> 256654 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	#	3818	-0-	-2413	-0-	3812	2	6	9	N	5					184
01	6231	#	408	-0-	-5823	-0-	383	2	25	9	N	23					207
02	4508	#	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					207
03	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
04	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					207
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	T.	A.	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
05	T.	A.	323	-0-	323	545	323	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602

BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 1 RRCID -> 113621 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4812 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	3924	2			N	-0-					190
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					190
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					190
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					190
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190
*05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2201	-0-	-434	-0-	248	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	248	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2163	-0-	-217	-0-	224	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	248	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	998	-0-	-335	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	784	N	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
03	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
04	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
05	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1558	-0-	-922	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1654	-0-	-702	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1074	-0-	-507	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	609	X	198	-0-	-411	-0-	198	2		Y	-0-			1
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			1
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			1
03	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	2		Y	-0-			1
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			1
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			1

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5832	X	1892	-0-	-3940	-0-	1892	2		Y	-0-			48
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			48
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			48
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			48
04	2250	X	586	-0-	-1664	-0-	586	2		Y	-0-			48
05	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	2		Y	-0-			48

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	T. A.		64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-			22

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-					11

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					32
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					32
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					32
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					32
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					32
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					32

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	114	13	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	145	31	2			N	-0-					-0-
04	192	X	47	-0-	-145	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					4
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					4

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		182	-0-	182	376	182	2			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 2 RRCID -> 102813 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4728 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					19
04	T. A.		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					19
05	T. A.		225	-0-	225	404	225	2			Y	-0-					19

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					2
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					2
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					2
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					2
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					2
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					2

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		320	-0-	320	555	320	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					12
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					12
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					12
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					12
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					12
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	101	-0-	101	164	101	2			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2125	-0-	-696	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

12	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3156	-0-	356	979	3156	2			Y	-0-					4
03	3100	N	2650	-0-	-450	529	2650	2			Y	-0-					4
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	2374	2			Y	-0-					4
05	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2993	2			Y	-0-					4

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					5
01	899	N	174	-0-	-725	-0-	174	2			Y	-0-					5
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					5
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					5
04	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					5
05	T. A.		221	-0-	221	674	221	2			Y	-0-					5

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					4
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					4
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					4
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					4
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					4

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					4
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
04	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					4
05	T. A.		10	-0-	10	117	10	2			Y	-0-					4

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	55	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	10	1	343	2	Y	-0-			-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-			-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	3	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	18	1	187	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-			-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-			-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	Y	-0-			-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	-0-			-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	1	1	342	2	Y	-0-			-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	2	Y	-0-			-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	30	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	26	1	272	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	223	2	Y	-0-			-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-			-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	Y	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	279	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	376	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	279	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	2	Y	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	367	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	43	1	29	2	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	7	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	707	2	Y	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	817	-0-	-303	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
03	992	N	741	-0-	-251	-0-	2	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

12	155	N	99	-0-	-56	-0-	74	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	91	1	16	2	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	105	1	35	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	141	1	14	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	1	25	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	27	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	238	1	203	2	Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	158	1	52	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	2	Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	26	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-

APACHE RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 120565 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	131	1	105	2	N	-0-					-0-
01	372	N	242	-0-	-130	-0-	82	1	160	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	109	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
05	341	N	71	-0-	-270	-0-	54	1	17	2	N	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	18	1	14	2	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	69	1	569	2	N	-0-			-0-
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	7	1	758	2	N	-0-			-0-
02	924	N	683	-0-	-241	-0-	59	1	624	2	N	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-			-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	22	1	668	2	N	-0-			-0-
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	N	-0-			-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1494	2	N	-0-			-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	620	N	280	-0-	-340	-0-	1	1	279	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24	1	1073	2	N	-0-			-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-			-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	14	1	596	2	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	2	N	-0-			-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1894	-0-	-514	-0-	42	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	3	1	243	2	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	3					3
							3	9									
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					3
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					3
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					3
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					3
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

12	496	N	434	-0-	-62	-0-	47	1	385	2	N	2					17
							2	9									
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	5	1	451	2	N	-0-					17
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	35	1	366	2	N	-0-					17
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	2	N	-0-					17
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					17
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					17

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

12	403	N	386	-0-	-17	-0-	42	1	344	2	N	-0-					12
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	-0-					12
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	26	1	274	2	N	-0-					12
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	8	1	279	2	N	-0-					12
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	11	1	333	2	N	-0-					12
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					12

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	5					12
							6	9									
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	3	1	333	2	N	-0-					12
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	21	1	227	2	N	20	2	8			30
							22	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	2	N	-0-					30
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	7	1	223	2	N	2					32
							2	9									
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					32

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

12	372	N	248	-0-	-124	-0-	27	1	221	2	N	-0-					-0-
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

12	279	N	131	-0-	-148	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	154	-0-	-126	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	521	2	2	9	Y	2					2
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	694	2	6	9	Y	5					7
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	554	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					7
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					12
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					12

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	100	-0-	-241	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	984	2	6	9	N	5					15
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					15
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	22	1	969	2	N	-0-					15
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1107	2	N	-0-					15
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					15
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-	21	1			-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	5					5
							6	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					5
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	697	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

12	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	35	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1554	-0-	-154	-0-	35	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	4	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	11	1	488	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					28
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					28
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	6	1	244	2	N	-0-					28
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-					28
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					28
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					28

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	2	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1326	-0-	-102	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	33	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

BRASK 2182 WELL #: 1 RRCID -> 183967 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5411 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	92	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	50	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	39	1	316	2	N	3					8
							3	9									
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	4	1	436	2	N	-0-					8
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	34	1	356	2	N	-0-					8
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	N	-0-					8
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	12	1	380	2	N	-0-					8
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					8

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	17	1	745	2	N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	2	N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	19	2	N	1					13
							1	9									
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					13
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					13
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					13
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					13
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	41	41	8			-0-
							45	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	34	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	32	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	58	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	65	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	382	-0-	-331	-0-	286	1	96	2	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	259	1	27	2	N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	226	1	83	2	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	1	54	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	1	18	2	N	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	416	-0-	-483	-0-	45	1	371	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	524	-0-	-592	-0-	5	1	519	2	N	-0-					-0-
02	728	N	381	-0-	-347	-0-	33	1	348	2	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	984	-0-	-225	-0-	107	1	877	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	12	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	88	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	486	-0-	-320	-0-	53	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	746	-0-	-308	-0-	7	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	602	-0-	-294	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	2	N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	3	1	283	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	186	1	1526	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	12	1	1225	2	Y	10					10
							11	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	85	1	895	2	Y	5					15
							6	9									
03	1581	N	996	-0-	-585	-0-	27	1	969	2	Y	-0-					15
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	2	Y	44					59
							48	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					64

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	151	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	178	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	99	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	108	1	19	2	Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	26	-0-	26	26	16	1	10	2	Y	-0-					-0-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

12	155	N	129	-0-	-26	-0-	71	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	19	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	15	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	Y	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

12	1271	N	400	-0-	-871	-0-	398	2	2	9	Y	2	27	1			7
01	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					7
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	11					18
							12	9									
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			Y	-0-					18
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	62	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

12	372	N	260	-0-	-112	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	2	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	149	-0-	-243	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 5656

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

12	744	N	727	-0-	-17	-0-	726	2	1	9	Y	1					38
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5					43
02	952	N	616	-0-	-336	-0-	616	2			Y	-0-					43
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					43
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					48
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					48

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	112	1	915	2	Y	2					12
							2	9									
01	2170	N	1244	-0-	-926	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					12
02	1792	N	1008	-0-	-784	-0-	87	1	921	2	Y	-0-					12
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	Y	-0-					12
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1131	2	Y	-0-					12
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	305	-0-	-284	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	139	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	172	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	49	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	167	1	1417	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	78	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	125	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	115	1	1357	2	N	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1389	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	571	-0-	-483	-0-	571	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	641	-0-	-675	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	Y	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	120	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1150	-0-	-362	-0-	99	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	69	1	79	2	N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	115	-0-	-165	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	57	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	552	-0-	-471	-0-	5	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	442	-0-	-566	-0-	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1134	-0-	-2338	-0-	123	1	1011	2	Y	-0-					15
01	3193	X	1071	-0-	-2122	-0-	10	1	1061	2	Y	-0-					15
02	2492	X	824	-0-	-1668	-0-	71	1	753	2	Y	-0-					15
03	1643	X	850	-0-	-793	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					15
*04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					15
*05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	4203	-0-	-4353	-0-	456	1	3747	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	6365	-0-	-1695	-0-	61	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5030	-0-	-1494	-0-	434	1	4590	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	7223	X	5406	-0-	-1817	-0-	148	1	5252	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	181	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5670	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	2626	2	9	9	N	8	100	1			26
01	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	2859	2	4	9	N	4					30
02	2912	X	2237	-0-	-675	-0-	2237	2			N	-0-					30
03	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			N	-0-					30
*04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2612	2	20	9	N	18					48
*05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	3	2	9	N	2					50

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	3					5
							3	9									
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					5
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	3					5
							3	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	Y	-0-					5
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	3					5
							3	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-					5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-					5
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					5
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	Y	3					5
							3	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	994	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	936	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	37	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	40	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	28	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-					5
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-					5
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	978	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					5
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	37	1	870	2	Y	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3			5
							3	9							
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-			5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			5
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	-0-			5
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	3			5
							3	9							
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-			5
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	38	1	903	2	Y	-0-			5
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			5
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	Y	-0-			-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	Y	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	27	1	641	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	28	1	645	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	2	Y	3			5
							3	9							
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-			5
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-			5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-			5
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	2	Y	3			5
							3	9							
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-			5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-			5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-			5
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					5
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	956	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	42	1	1056	2	Y	-0-					5
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					5
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	3					5
							3	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					5
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	41	1	1048	2	Y	-0-					5
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					5
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	42	1	1056	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					5
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	3					5
							3	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-					5
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	2	Y	3					5
							3	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	2	Y	-0-					5
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					5
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					1
*05	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					5
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	Y	3					5
							3	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	Y	-0-					5
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					5
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1085	2	Y	3					5
							3	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	2	Y	-0-					5
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	Y	-0-					5
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	98	3	Y	-0-					2
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	45	1	94	3	Y	-0-					2
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	23	1	46	3	Y	-0-					2
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					1
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	45	1	101	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	153	1	301	3	Y	-0-					4
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	136	1	286	3	Y	-0-					4
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	121	1	238	3	Y	-0-					4
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	151	1	315	3	Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	3	Y	-0-					4
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	118	1	232	3	Y	-0-					16
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	81	1	169	3	Y	-0-					16
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	92	1	179	3	Y	-0-					16
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	97	1	203	3	Y	-0-					16
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	Y	-0-					16
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	56	1	126	3	Y	-0-					16

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	331	1	652	3	Y	-0-					18
01	1023	N	898	-0-	-125	-0-	290	1	608	3	Y	-0-					18
02	952	N	512	-0-	-440	-0-	173	1	339	3	Y	-0-					18
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	317	1	665	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	281	1	654	3	Y	-0-					4
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	184	1	413	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	Y	-0-					5
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	235	1	493	3	Y	-0-					5
02	812	N	595	-0-	-217	-0-	201	1	394	3	Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	246	1	515	3	Y	-0-					5
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	214	1	495	3	Y	-0-					5
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	219	1	492	3	Y	-0-					5

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

12	93	N	18	-0-	-75	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					2
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					2
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					2
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3					5
							3	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	3					5
							3	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					5
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	Y	-0-					5
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					5
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

12	589	N	534	-0-	-55	-0-	180	1	354	3	Y	-0-					11
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	187	1	393	3	Y	-0-					11
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	169	1	331	3	Y	-0-					11
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	199	1	416	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	181	1	420	3	Y	-0-					3
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	212	1	476	3	Y	-0-					3

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	165	1	325	3	Y	-0-					8
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	191	1	401	3	Y	-0-					8
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	170	1	333	3	Y	-0-					8
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	184	1	384	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	168	1	392	3	Y	-0-					2
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	196	1	439	3	Y	-0-					2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

12	248	N	187	-0-	-61	-0-	63	1	124	3	Y	-0-					5
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	65	1	137	3	Y	-0-					5
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	65	1	126	3	Y	-0-					5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-	4	1			1
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	55	1	128	3	Y	-0-					1
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	68	1	152	3	Y	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

12	527	N	379	-0-	-148	-0-	128	1	251	3	Y	-0-					12
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	135	1	284	3	Y	-0-					12
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	131	1	257	3	Y	-0-					12
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	126	1	265	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	98	1	227	3	Y	-0-					2
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	119	1	267	3	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	279	1	549	3	Y	-0-					5
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	283	1	595	3	Y	-0-					5
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	295	1	578	3	Y	-0-					5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	315	1	659	3	Y	-0-					5
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	264	1	609	3	Y	-0-					5
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	288	1	646	3	Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					1
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	19	1	38	3	Y	-0-					1
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	Y	-0-					1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	123	1	241	3	Y	-0-					1
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	148	1	310	3	Y	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	130	1	300	3	Y	-0-					1
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	Y	3					5
							3	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	Y	-0-					5
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	37	1	881	2	Y	-0-					5
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	42	1	973	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	3					5
							3	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	Y	3					5
							3	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	106	1	208	3	Y	-0-					128
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	108	1	226	3	Y	-0-					128
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	100	1	195	3	Y	-0-					128
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	109	1	228	3	Y	-0-	114	1			14
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	84	1	195	3	Y	-0-					14
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					14

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	1					1
							1	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					1
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	Y	-0-	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	125	1	247	3	Y	-0-					3
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	129	1	270	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	123	1	242	3	Y	-0-					3
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	141	1	295	3	Y	-0-					3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	-0-					3
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	3	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	261	1	513	3	Y	-0-					4
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	286	1	600	3	Y	-0-					4
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	281	1	550	3	Y	-0-					4
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	299	1	626	3	Y	-0-					4
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	239	1	553	3	Y	-0-					4
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	264	1	591	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					1
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	3	Y	-0-					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					1
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	26	1	59	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	563	2	Y	2			3
							2	9							
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	22	1	553	2	Y	-0-			3
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	20	1	475	2	Y	-0-			3
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	Y	-0-			3
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	24	1	545	2	Y	-0-			3
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-			3

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	Y	-0-			-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-			-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-			-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	Y	3			5
							3	9							
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-			5
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	901	2	Y	-0-			5
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-			5
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	1			1
							1	9							
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-			1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			1
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-			1

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	3			5
							3	9							
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-			5
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-			5
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-			5
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	3			5
							3	9							
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	2	Y	-0-			5
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	Y	-0-			5
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-			5
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	42	1	926	2	Y	-0-			5
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-			5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	2	Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	68	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	25	1	49	3	Y	-0-					1
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	3	Y	-0-					1
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	34	1	67	3	Y	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	42	1	97	3	Y	-0-					1
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					1

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	206	1	406	3	Y	-0-					13
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	203	1	425	3	Y	-0-					13
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	413	3	Y	-0-					13
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	187	1	391	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	168	1	390	3	Y	-0-					3
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	213	1	479	3	Y	-0-					3

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	X	287	-0-	-632	-0-	97	1	190	3	Y	-0-					6
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	62	1	130	3	Y	-0-					6
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	91	1	178	3	Y	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	92	1	192	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	Y	-0-					1
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	3					5
							3	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					5
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	3					5
							3	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	38	1	893	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	72	1	141	3	Y	-0-					7
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	78	1	163	3	Y	-0-					7
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	38	1	74	3	Y	-0-					7
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	68	1	143	3	Y	-0-	6	1			1
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	67	1	157	3	Y	-0-					1
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	421	1	828	3	Y	-0-					19
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	419	1	879	3	Y	-0-					19
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	385	1	755	3	Y	-0-					19
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	404	1	846	3	Y	-0-					19
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	333	1	769	3	Y	-0-					19
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	-0-					19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	1083	2	Y	3					5
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	1002	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	945	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
02	812	N	714	-0-	-98	-0-	28	1	686	2	N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	36	1	840	2	N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5124	-0-	2024	2024	1727	1	3397	3	N	-0-					12
01	3100	N	3545	-0-	445	2469	1144	1	2401	3	N	-0-					12
02	2800	N	2836	-0-	36	2505	958	1	1878	3	N	-0-					12
03	5516	X	3011	-0-	-2505	-0-	973	1	2038	3	N	-0-					12
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	919	1	2115	3	N	-0-					12
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	862	1	1932	3	N	-0-					12

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-					-0-
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	30	1	782	2	N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	28	1	684	2	N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	28	1	649	2	N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	30	1	678	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	N	3					5
							3	9									
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	42	1	1054	2	N	-0-					5
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	38	1	889	2	N	-0-					5
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	42	1	971	2	N	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	N	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	N	3					5
							3	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	N	-0-					5
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	N	-0-					5
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	994	2	N	-0-					5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	N	-0-					5
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	N	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1087	2	N	3					5
							3	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	N	-0-					5
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-					5
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	-0-					5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					5
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	-0-					-0-
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	39	1	892	2	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	130	-0-	-304	-0-	115	1	13	2	Y	2					15
							2	9									
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	102	1	33	2	Y	-0-					15
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	83	1	25	2	Y	-0-					15
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					15
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	1	4	2	Y	-0-					15
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	61	1	21	2	Y	-0-					15

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					3
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					3
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					3
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					3
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	29	1	3	2	Y	-0-					6
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	32	1	10	2	Y	-0-					6
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	13	2	Y	1					7
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	-0-					7
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-					7
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	1	33	2	Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	X	124	-0-	-291	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					20
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					20
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					20
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					20
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					20
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					5
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					5
*02	84	N	24	-0-	-60	-0-	18	1	6	2	Y	-0-					5
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					20
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					20
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					20
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					20
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					20
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					4
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					4
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					4
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					4
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					2
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 1023 RRCID -> 111534 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4838 - 4870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

*06	330	N	182	-0-	-148	-0-	36	1	146	2	Y	-0-					4
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					4
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	204	2	Y	-0-					4
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					4
*10	124	N	109	-0-	-15	-0-	38	1	71	2	Y	-0-					4
*11	120	N	71	-0-	-49	-0-	38	1	33	2	Y	-0-					4
*12	124	N	37	-0-	-87	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					4
*01	124	N	40	-0-	-84	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					4
*02	56	N	22	-0-	-34	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					4
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					2
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					3
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					3
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					3
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					3
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					3
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					3
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					3
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					3
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					3

PETTY, O.S. WELL #: 3021 RRCID -> 119001 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4956 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	126	-0-	-339	-0-	113	1	13	2	Y	-0-					11
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	101	1	32	2	Y	-0-					11
*02	252	N	108	-0-	-144	-0-	82	1	25	2	Y	1					12
							1	9									
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					12
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	63	1	4	2	Y	-0-					12
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	68	1	23	2	Y	-0-					12

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					4
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	29	1	9	2	Y	-0-					4
*02	84	N	26	-0-	-58	-0-	19	1	6	2	Y	1					5
							1	9									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					2
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					2
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					4
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					4
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					4
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					4
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					4
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					5
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	27	1	9	2	Y	-0-					5
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 2 RRCID -> 143021 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5354 - 5371

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3015 RRCID -> 143224 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5125 - 5135

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

12	124	N	41	-0-	-83	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					5
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	28	1	9	2	Y	-0-					5
*02	84	N	23	-0-	-61	-0-	17	1	5	2	Y	1					6
							1	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					6
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					6
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					6

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					2
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					2
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					2
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

12	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					4
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	29	1	9	2	Y	-0-					4
*02	56	N	24	-0-	-32	-0-	18	1	5	2	Y	1					5
							1	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			2
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			2
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			2
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			2
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			2
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			2
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			2
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 4012 RRCID -> 172863 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4880 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1017 RRCID -> 173636 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1775 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	126	-0-	-401	-0-	113	1	13	2	Y	-0-			17
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	104	1	33	2	Y	-0-			17
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	84	1	25	2	Y	-0-			19
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-			19
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	58	1	4	2	Y	-0-			19
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	57	1	19	2	Y	-0-			19

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	763	-0-	-601	-0-	75	1	688	2	N	-0-			13
01	1271	N	559	-0-	-712	-0-	34	1	525	2	N	-0-			13
02	840	N	388	-0-	-452	-0-	21	1	367	2	N	-0-			13
03	775	N	260	-0-	-515	-0-	20	1	240	2	N	-0-			13
04	540	N	166	-0-	-374	-0-	17	1	149	2	N	-0-			13
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	N	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					5
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	22	1	7	2	Y	-0-					5
*02	84	N	20	-0-	-64	-0-	15	1	4	2	Y	1					6
							1	9									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					6
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					6
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					6

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	98	1	11	2	Y	-0-					9
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	103	1	33	2	Y	-0-					9
*02	196	N	106	-0-	-90	-0-	80	1	24	2	Y	2					11
							2	9									
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	49	1	2	2	Y	-0-					11
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					11
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	63	1	21	2	Y	-0-					11

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					6
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					6
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					6
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					6
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					6
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					6

GATES RANCH "Y" WELL #: 108 RRCID -> 179398 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5402 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	142	-0-	-447	-0-	128	1	14	2	Y	-0-					18
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	181	1	58	2	Y	-0-					18
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	264	1	79	2	Y	3					21
							3	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	1	17	2	Y	-0-					21
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	357	1	25	2	Y	-0-					21
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	416	1	140	2	Y	-0-					21

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 181153 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5237 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					1
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					2
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					2
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					7
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					7
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					7
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					7
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					7
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	Y	-0-					8
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					8
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					8
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					8
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					8
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					2
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					2
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					3
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					3
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					3
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					3
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					8
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					8
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					8
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					8
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	-0-					8
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					13
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					13
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					13
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					13
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					13
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					24
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					24
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					24
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					24
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					24
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					24

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	52	1	476	2	Y	-0-					8
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					8
02	532	N	281	-0-	-251	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					8
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					8
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	22	1	201	2	Y	-0-					8
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					1
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					1
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	2	Y	-0-					12
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	44	1	676	2	Y	-0-					12
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					12
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					12
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	34	1	303	2	Y	-0-					12
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					5
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					5
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					5
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					5
04	T. A.		239	-0-	239	239	24	1	215	2	Y	-0-					5
05	T. A.		443	-0-	443	682	24	1	419	2	Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 210545 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5220 - 5287

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

12	279	N	105	-0-	-174	-0-	94	1	11	2	Y	-0-					12
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	103	1	33	2	Y	-0-					12
*02	168	N	160	-0-	-8	-0-	123	1	37	2	Y	-0-					12
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	-0-					12
*04	T. A.		223	-0-	223	223	208	1	15	2	Y	-0-					12
*05	T. A.		280	-0-	280	503	210	1	70	2	Y	-0-					12

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					17
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					17
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					17
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					17

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	Y	-0-					5
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					5
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					5
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					5
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					5
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

12	992	N	752	-0-	-240	-0-	74	1	678	2	Y	-0-					25
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					25
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					25
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					25
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	35	1	310	2	Y	-0-					25
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					25

PETTY RANCH WELL #: 916 RRCID -> 215571 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4740 - 5040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	52	1	478	2	Y	-0-					18
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					18
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					18
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					18
04	570	N	164	-0-	-406	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					18
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	Y	-0-					3
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					3
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					3
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					3
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					3
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					3

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					23
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	6	1	1019	2	Y	-0-					23
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					23
03	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					23
*05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					23

GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 5632

12	29	X	6	-0-	-23	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					5
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					5
*02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
*03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					5
*04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					5
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					11
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					11
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					11
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					11
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					11
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					11

GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					7
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					7
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					7
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					7
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					7

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	29	-0-	-343	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					37
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	41	1	13	2	Y	-0-					37
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	2	Y	-0-					37
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	Y	-0-					37
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-					37
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	Y	-0-					37

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 9012 RRCID -> 227139 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5162 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1216 RRCID -> 241081 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4732 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	-0-					6
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	18	1	272	2	N	-0-					6
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	15	1	253	2	N	-0-					6
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	2	N	-0-					6
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	2	N	-0-					6
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	61	1	559	2	N	-0-					13
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	39	1	603	2	N	-0-					13
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					13
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	39	1	460	2	N	-0-					13
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	33	1	294	2	N	-0-					13
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	33	1	581	2	N	-0-					13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	10	1	92	2	N	-0-					7
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					7
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	4	1	63	2	N	-0-					7
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					7
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					7
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					7

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					4
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					4
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-					4
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					4
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	120	1	13	2	N	-0-					21
01	465	N	140	-0-	-325	-0-	106	1	34	2	N	-0-					21
*02	280	N	110	-0-	-170	-0-	84	1	25	2	N	1					22
							1	9									
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	45	1	2	2	N	-0-					22
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	59	1	4	2	N	-0-					22
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	60	1	20	2	N	-0-					22

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	661	-0-	-362	-0-	65	1	596	2	N	-0-					36
01	1023	N	650	-0-	-373	-0-	40	1	610	2	N	-0-					36
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	38	1	648	2	N	-0-					36
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	40	1	469	2	N	-0-					36
04	630	N	335	-0-	-295	-0-	34	1	301	2	N	-0-					36
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	33	1	585	2	N	-0-					36

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	2	N	-0-					14
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					14
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	41	1	486	2	N	-0-					14
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	34	1	305	2	N	-0-					14
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					14

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	1	3	2	N	-0-					3
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	22	1	7	2	N	-0-					3
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	14	1	4	2	N	1					4
							1	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					4
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	2	N	-0-					4
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	14	1	5	2	N	-0-					4

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	N	-0-					27
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	18	1	279	2	N	-0-					27
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	N	-0-					27
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	20	1	236	2	N	-0-					27
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	22	1	197	2	N	-0-					27
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					27

PETTY RANCH WELL #: 2019 RRCID -> 248368 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5016 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	30	1	276	2	N	-0-					4
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	21	1	326	2	N	-0-					4
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	2	N	-0-					4
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	2	N	-0-					4
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	N	-0-					4
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	16	1	289	2	N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-					5
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					5
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					5
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					5
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					4
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			2
*03	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 23 RRCID -> 063994 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 4827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					6
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					6
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	3	1			3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					7
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					7
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					7
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					7
04	INC G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					7
05	INC G-10		9	-0-	9	23	9	2			Y	-0-					7

BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					7
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			6
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			3

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	9					17
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			3

BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

12	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					6
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					6
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

BRISCOE H WELL #: 5 RRCID -> 088115 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4390 - 4682

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	70	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 18 RRCID -> 088449 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	4	1			1
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 34 RRCID -> 088451 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	4	1			1
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	4	1			1
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	337	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	400	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 35 RRCID -> 088734 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	281	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					2
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 38 RRCID -> 088736 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	16	1	291	2	Y	1					7
							1	9									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	1					8
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	2	1			6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					3
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 40 RRCID -> 089345 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4340 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

BRISCOE "E" WELL #: 41 RRCID -> 089346 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 42 RRCID -> 089347 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	4	1			1
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1	1			2
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			1
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 46 RRCID -> 090020 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4089 - 4119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

BRISCOE "E" WELL #: 53 RRCID -> 090021 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108

12	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	196	2	Y	1	99	1			2
							1	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 32 RRCID -> 090024 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462

12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					2
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	1					3
							1	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					3
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	1	1			2
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	1	1			1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					26
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	1					27
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-	1	1			26
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					27
							1	9									
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			26

BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	17	1			1
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	35	1	631	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	INC G-10		898	-0-	898	898	46	1	848	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	INC G-10		935	-0-	935	1833	50	1	883	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	365	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BLOCKER RANCH (SEC. 1043) WELL #: 2 RRCID -> 092657 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4652 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02/22/13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 61 RRCID -> 092786 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	1					3
							1	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "H" WELL #: 7 RRCID -> 098969 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4226 - 4282

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

BRISCOE "E" WELL #: 65 RRCID -> 098970 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4284 - 4343

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	104	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 66 RRCID -> 110627 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4282

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	1	1			3
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			1
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -H- WELL #: 9 RRCID -> 125436 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4310 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE "H" WELL #: 11 RRCID -> 125438 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4240 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	84	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "H" WELL #: 12 RRCID -> 130637 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4330 - 4362

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

BRISCOE "E" WELL #: 80 RRCID -> 137372 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4198 - 4223

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 109 RRCID -> 184022 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	2					5
							2	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					4
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 101 RRCID -> 184023 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	37	1	667	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	1					6
							1	9									
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1	1010	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	36	1	914	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	812	N	573	-0-	-239	-0-	27	1	544	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	1054	N	675	-0-	-379	-0-	31	1	642	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 103 RRCID -> 184201 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	155	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 110 RRCID -> 184204 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4000 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 107 RRCID -> 185027 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4064 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	1	1			1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	121	1	2161	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
01	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	75	1	1926	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
02	1764	N	1241	-0-	-523	-0-	58	1	1179	2	Y	4	11	1			9
							4	9									
*03	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	58	1	1203	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	1	1			2
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	Y	6	1	1			18
							7	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	Y	5	4	1			19
							6	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	2	Y	4	5	1			18
							4	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	3	6	1			15
							3	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61	1	1133	2	Y	6	5	1			16
							7	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	4	5	1			15
							4	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	936	2	Y	6	1	1			17
							7	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			12
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	1	2	1			12
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 114 RRCID -> 185864 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	20	1	513	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	3	1			2
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	2	1			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	936	2	Y	6	1	1			18
							7	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	Y	5	4	1			19
							6	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	5	5	1			19
							6	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	4	8	1			15
							4	9									
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	9	7	1			17
							10	9									
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	5	6	1			16
							6	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	56	1	998	2	Y	6	1	1			18
							7	9									
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	35	1	896	2	Y	4	4	1			18
							4	9									
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	32	1	648	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	4	5	1			15
							4	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	Y	6	1	1			20
							7	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	Y	5	5	1			20
							6	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
*03	930	N	920	-0-	-10	-0-	42	1	875	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	2	3	1			14
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 94 RRCID -> 186864 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4518 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	14					16
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 108 RRCID -> 186865 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4408 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					2
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1					82
							1	9									
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	6					88
							7	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			87
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					89
							2	9									
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			88
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

12	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	100	1	1790	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2093	2	Y	9					16
							10	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	107	1	2183	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
*03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2800	2	Y	3					12
							3	9									
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	4	11	1			5
							4	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

12	682	N	665	-0-	-17	-0-	35	1	624	2	Y	5	1	1			14
							6	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	Y	5	3	1			16
							6	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
*03	651	N	625	-0-	-26	-0-	29	1	594	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	1	2	1			12
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	21	1 2 9	384	2	Y	2					8
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	429	2	Y	2	2	1			8
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	11	1 1 9	228	2	Y	1	3	1			6
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1 1 9	268	2	Y	1	2	1			5
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1 1 9	220	2	Y	1	1	1			5
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1 1 9	250	2	Y	1	1	1			5

BRISCOE "E" WELL #: 112 RRCID -> 188013 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4498 - 4514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440

12	465	N	450	-0-	-15	-0-	24	1 1 9	425	2	Y	1					4
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	497	2	Y	2					6
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	480	2	Y	1	2	1			5
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	470	2	Y	2	3	1			4
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					4
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	494	2	Y	1	2	1			3

BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

12	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					19
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	235	2	Y	1	5	1			15
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	256	2	Y	1	1	1			15
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	302	2	Y	1	2	1			14
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	336	2	Y	1					15
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 115 RRCID -> 188457 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4498 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	19	1	336	2	Y	1					20
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	1	5	1			16
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					15
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	1	2	1			14
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 119 RRCID -> 188491 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 98 RRCID -> 188492 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595

12	713	N	710	-0-	-3	-0-	37	1	671	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	2					7
							2	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

12	558	N	497	-0-	-61	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	1					5
							1	9									
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 116 RRCID -> 188706 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					4
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	434	2	Y	2					6
							2	9									
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	2	1			4
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	1	1			3

BRISCOE "E" WELL #: 118 RRCID -> 189006 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	2					6
							2	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					4
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			2

BRISCOE "E" WELL #: 123 RRCID -> 189007 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	2					5
							2	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	371	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 117 RRCID -> 189008 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4643 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	133	2	Y	1					5
							1	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			4
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	193	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 120 RRCID -> 189036 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4416 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/2012

BRISCOE "E" WELL #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36 1 9	1	649	2	Y	1	1	1			7
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24 2 9	1	605	2	Y	2					9
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	21 1 9	1	427	2	Y	1	3	1			7
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	21 2 9	1	445	2	Y	2	3	1			6
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24 1 9	1	448	2	Y	-0-					6
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	24 1 9	1	424	2	Y	1	2	1			5

BRISCOE "E" WELL #: 126 RRCID -> 189876 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5 1 9	1	90	2	Y	-0-					2
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	105	2	Y	1					3
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	108	2	Y	1	1	1			3
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	101	2	Y	1	1	1			3
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	6 1	1	112	2	Y	-0-					3
*05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6 1	1	106	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 127 RRCID -> 189877 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6 1	1	112	2	Y	-0-					2
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	131	2	Y	1					3
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5 1 9	1	98	2	Y	1	1	1			3
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2 1	1	34	2	Y	-0-	1	1			2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	1	37	2	Y	-0-					2
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	1	35	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	12 1	1	211	2	Y	-0-					3
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	6 1	1	161	2	Y	-0-					3
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1 1	1	24	2	Y	-0-	1	1			2
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	2 1	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	1	37	2	Y	-0-					2
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	1	34	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					4
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	14	1	367	2	Y	1					5
							1	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	1					5
							1	9									
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 79 RRCID -> 189998 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4846 - 4856

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					1
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 122 RRCID -> 190247 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4020 - 4026

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/2012

BRASK WELL #: 1 RRCID -> 190560 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4828 - 5084

12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
*03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1			1
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	1					2
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					4
							1	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			4
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					4
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	8	1	207	2	Y	1					5
							1	9									
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	2	1			3
*03	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	INC G-10		317	-0-	317	317	16	1	300	2	Y	1					4
							1	9									
05	INC G-10		291	-0-	291	608	16	1	275	2	Y	-0-	2	1			2

BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 4877

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	Y	1					5
							1	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	Y	3					8
							3	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	19	1	403	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

12	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					24
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	1	6	1			19
							1	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					18
							1	9									
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	2	1			16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					9
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	1					10
							1	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-	1	1			9
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					9
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 136 RRCID -> 191893 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					7
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	2					9
							2	9									
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	23	1	472	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	558	N	283	-0-	-275	-0-	13	1	269	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					6
							1	9									
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	2	1			4

BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					12
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	10					22
							11	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					22
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					2
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					2
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1

BRISCOE "ERB" WELL #: 4 RRCID -> 192902 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4666 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			1
01	217	N	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					1
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	14	1			14

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					2
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	2					4
							2	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	1	1			3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	16	1	281	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	2	1			1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERA" WELL #: 1 RRCID -> 193498 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4458 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	120	1			1
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	1					2
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 130 RRCID -> 193834 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	17	1			1
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					1
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERA" WELL #: 2 RRCID -> 194063 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4456 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRISCOE "ERB" WELL #: 3 RRCID -> 194138 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	1	1			1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	1					2
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	16	20	1			15
							18	9									

BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 10 RRCID -> 194391 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4713 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

12	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	57	1	1028	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	1302	N	979	-0-	-323	-0-	37	1	938	2	Y	4					12
							4	9									
02	980	N	446	-0-	-534	-0-	21	1	424	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
*03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	29	1	596	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042

12	868	N	656	-0-	-212	-0-	35	1	620	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	806	N	605	-0-	-201	-0-	23	1	580	2	Y	2					7
							2	9									
02	588	N	248	-0-	-340	-0-	12	1	235	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	651	N	348	-0-	-303	-0-	16	1	331	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 139 RRCID -> 195136 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4486 - 4492

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
*03	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	19	1			14

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					149
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					149
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					149
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					149
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					149
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					3
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	1					4
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
*03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "L" STATE WELL #: 1 RRCID -> 195535 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5230 - 5263

12	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	1					2
							1	9									
02	P&A-COND		-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 2/11/13

BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-					1
05	INC G-10		65	-0-	65	129	4	1	61	2	Y	-0-					1

BRISCOE "M" STATE WELL #: 1 RRCID -> 196909 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5128 - 5134

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					2
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 169 RRCID -> 197577 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4706 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	1					1
							1	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	180	2	Y	1					13
							1	9									
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	6	1			7
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	1	1			6
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	1					7
							1	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					11
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					11
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	25	1	15	2	Y	-0-					11
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					11
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					11
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					14

BRISCOE "E" WELL #: 175 RRCID -> 200038 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4875

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		147				Y	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		147				Y	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		147				Y	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		147				Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		147				Y	-0-					2
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		147				Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-					7
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					7
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	28	1	17	2	Y	-0-					7
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					7
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					7
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					19
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			Y	-0-					19
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	93	1	54	2	Y	-0-					19
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	1			Y	-0-					19
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					19
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					3
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					3
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	1					2
							1	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK "A" WELL #: 2 RRCID -> 201183 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4986 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "M" STATE WELL #: 2 RRCID -> 201875 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5024 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 2/06/2013

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					1
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 172 RRCID -> 202358 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	27	1	492	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	3					7
							3	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	INC G-10		790	-0-	790	790	40	1	749	2	Y	1					5
							1	9									
05	INC G-10		749	-0-	749	1539	40	1	708	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615

12	868	N	607	-0-	-261	-0-	32	1	575	2	Y	-0-	4	1			5
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	555	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	16	1	318	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*03	620	N	405	-0-	-215	-0-	19	1	385	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRASK WELL #: 16 RRCID -> 202381 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5032 - 5125

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	103	2	Y	1					5
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					3
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	7	1	188	2	Y	1					4
							1	9									
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	1	1			2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 10 RRCID -> 202747 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4807 - 5042

12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
*03	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 31 RRCID -> 202916 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4724 - 4988

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

12	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	313	2	Y	1					2
							1	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	1					3
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	9	1	196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					4
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	1					21
							1	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	8	1			13
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	1	1			12
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					12
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					12

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-	1	1			4
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					4
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					4
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					4
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4

BRISCOE "L" STATE WELL #: 5A RRCID -> 203534 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5166 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 2/14/2013

BRISCOE "E" WELL #: 154 RRCID -> 203614 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					6
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	471	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	40	1 2 9	716	2	Y	2	1	1			5
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	837	2	Y	3					8
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	699	2	Y	3	4	1			7
*03	744	N	462	-0-	-282	-0-	21	1 2 9	439	2	Y	2	5	1			4
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	485	2	Y	1					5
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	2	1			3

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

12	558	N	484	-0-	-74	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					2
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	499	2	Y	2					4
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	454	2	Y	2	3	1			3
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	568	2	Y	1	3	1			1
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	973	2	Y	2					3
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	940	2	Y	2	4	1			1

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

12	372	N	286	-0-	-86	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					1
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	304	2	Y	1					2
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	267	2	Y	2	2	1			2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	329	2	Y	1	2	1			1
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	515	2	Y	5					6
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	497	2	Y	1	6	1			1

BRISCOE "E" WELL #: 152 RRCID -> 204113 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4412 - 4728

12	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					4
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	2	1			2
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 142 RRCID -> 204114 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4602 - 4631

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 197 RRCID -> 204215 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4338 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 202 RRCID -> 204229 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3939 - 4314

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					3
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	1	1			2
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 206 RRCID -> 204419 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3940 - 4286

12	465	N	355	-0-	-110	-0-	19	1	335	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	15	1	377	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	INC	G-10	472	-0-	472	472	24	1	446	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	INC	G-10	387	-0-	387	859	21	1	362	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

BRISCOE "E" WELL #: 164 RRCID -> 204420 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4509 - 4749

12	744	N	710	-0-	-34	-0-	37	1	671	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	23	1	602	2	Y	2					7
							2	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 11 RRCID -> 204422 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4667 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	1					2
							1	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 102 RRCID -> 204595 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4933

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	2	2	Y	12					12
							13	9									
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	2	2	Y	16	14	1			14
							18	9									

BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					1
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	377	-0-	-212	-0-	20	1	351	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-	2	1			1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	1					2
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					1
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					3
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					3
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	2					2
							2	9									
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	2					6
							2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					16
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					16
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					16
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					16
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			15
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					3
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	2					5
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					3
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					1
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					2
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	1					3
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 207608 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4584 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					4
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					4
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					1
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	133	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1

BRASK WELL #: 19 RRCID -> 207613 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4844 - 5001

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-	1	1			7
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-	3	1			4
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					4
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					4
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

12	558	N	402	-0-	-156	-0-	21	1	380	2	Y	1					4
							1	9									
01	496	N	255	-0-	-241	-0-	10	1	244	2	Y	1					5
							1	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	15	1	297	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	INC G-10		474	-0-	474	474	24	1	450	2	Y	-0-					3
05	INC G-10		437	-0-	437	911	24	1	412	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 42 RRCID -> 207618 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4706 - 4848

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63						Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

BRISCOE "E" WELL #: 215 RRCID -> 208755 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4276 - 4408

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1 7 9	811	2	Y	6	1	1			17
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	30	1 4 9	775	2	Y	4	4	1			17
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	27	1 2 9	555	2	Y	2	4	1			15
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	26	1 1 9	543	2	Y	1	4	1			12
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	493	2	Y	3	2	1			13
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	505	2	Y	1	2	1			12

BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	27	1 1 9	484	2	Y	1	11	1			5
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	544	2	Y	3	4	1			4
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	577	2	Y	2	2	1			4
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	530	2	Y	1	3	1			2
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	600	2	Y	3	2	1			2
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	517	2	Y	4	2	1			4

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	75	1 2 9	1343	2	Y	2	1	1			9
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	1569	2	Y	6					15
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	55	1 4 9	1123	2	Y	4	9	1			10
*03	1426	N	427	-0-	-999	-0-	20	1 2 9	405	2	Y	2	8	1			4
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	448	2	Y	1					5
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3

BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	443	2	Y	1					2
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	532	2	Y	2					4
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	487	2	Y	1	2	1			3
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	567	2	Y	3	3	1			3
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	555	2	Y	1					4
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	66	2	Y	1					5
							1	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			4
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					2
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	1	6			1
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					3
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	2					5
							2	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	Y	1					5
							1	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-	3	1			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1	465	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	2					6
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*03	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	464	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	2					5
							2	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

12	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 220 RRCID -> 209694 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4617 - 4878

*06	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					1
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*11	75	N	61	-0-	-14	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			6
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-	2	1			4
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					4
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	Y	12	3	1			15
							13	9									
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	8	14	1			9
							9	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

12	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	274	2	Y	1					6
							1	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	152	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	1	1			4

BRISCOE "E" WELL #: 213 RRCID -> 211105 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4924

12	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	2	Y	1					5
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			4
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			4

BRISCOE "E" WELL #: 257 RRCID -> 211279 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4081

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					3
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					3
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	1					3
							1	9									
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					4
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					4
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					4
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	157	2	Y	1					3
							1	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	1	1			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	2					4
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					3
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	1	1			4
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			3

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					5
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	1					6
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	1					6
							1	9									
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

BRISCOE "L" STATE WELL #: 4 RRCID -> 212655 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4866 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					1
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 2/19/13

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					3
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	10	1	263	2	Y	1					4
							1	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	1	1			3
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	27	1	492	2	Y	1					4
							1	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	2					6
							2	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRASK WELL #: 17 RRCID -> 212854 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4713 - 4945

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
*03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

12	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					3
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	7	1	186	2	Y	1					4
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

12	465	N	450	-0-	-15	-0-	24	1	425	2	Y	1					4
							1	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	2					6
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					4
							1	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 241 RRCID -> 213326 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 4750 - 5104

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 135 RRCID -> 213484 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4547 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	22	1	398	2	Y	1					12
							1	9									
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	317	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	17	1	354	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	12	1	220	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	1	1			9

BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	864	-0-	-221	-0-	46	1	817	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	6					38
							7	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	2	Y	3	6	1			35
							3	9									
*03	868	N	767	-0-	-101	-0-	35	1	729	2	Y	3	6	1			32
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					33
							1	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	1	4	1			30
							1	9									

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-					12
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					12
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	29	1	17	2	Y	-0-					12
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					12
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					12
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					15

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 286 RRCID -> 216332 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4707 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	Y	1					3
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	16	16	1			14
							18	9									

BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

12	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					7
01	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					7
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	2			Y	-0-					7
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					7
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 288 RRCID -> 217090 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 4288

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	11	1			4
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-	3	1			1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			Y	-0-					10
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					10
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	46	1	27	2	Y	-0-					10
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1			Y	-0-					10
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					10
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					13

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 151 RRCID -> 218164 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4072 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					2
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1	465	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					5
							1	9									
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

BRISCOE B WELL #: 4 RRCID -> 219653 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4325 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B	DENY	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	8	-0-	8	12	8	2			Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	20	-0-	20	32	20	2			Y	-0-					-0-
*09	61	X	29	-0-	-32	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			Y	-0-	9	1			7
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-	1	1			6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					10
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					10
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	4	1			6

BRISCOE "E" WELL #: 287 RRCID -> 220021 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3761 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 160 RRCID -> 220412 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4653 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	2					3
							2	9									
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					1
*03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					2
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	1					3
							1	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	25	1	454	2	Y	1	38	1			8
							1	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	52	1	930	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	Y	4					11
							4	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	3					10
							3	9									
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	2	Y	3	9	1			4
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					7
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1					8
							1	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					9
							1	9									
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	2	1			7

BRISCOE "E" WELL #: 240 RRCID -> 223561 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4918 - 4986

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					4
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 35 RRCID -> 223905 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 4742 - 4880

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

12	806	N	728	-0-	-78	-0-	38	1	688	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	3					6
							3	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	19	1	344	2	Y	-0-	4	1			3
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					24
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	163	2	Y	1	9	1			16
							1	9									
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	5	1	111	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			14
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	12	1			3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-	1	1			5
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			4
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4
*04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					4
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	3					5
							3	9									
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			3

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-	1	1			5
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	1	1			4
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	2	1	9	Y	1					5
*04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			4
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 1077 RRCID -> 241083 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4234 - 4364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
*03	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

BRISCOE "E" WELL #: 1088 RRCID -> 241087 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4516 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*03	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P & A 03-19-13

BRISCOE "E" WELL #: 1073 RRCID -> 241104 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4336 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

BRISCOE "E" WELL #: 305 RRCID -> 241599 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3899 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	23	1			3
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

BRISCOE "E" WELL #: 1060 RRCID -> 241600 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4486 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					2
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2
*02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
*03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

BRISCOE "E" WELL #: 1071 RRCID -> 241610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1066 RRCID -> 241671 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4288 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					7
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 1059 RRCID -> 241674 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4306 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					2
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			1
*03	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

BRISCOE "E" WELL #: 1075 RRCID -> 241676 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4312 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

BRISCOE "E" WELL #: 1053 RRCID -> 241677 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4570 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					2
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					2
*02	P&A COND		-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-	1	1			1
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1087 RRCID -> 241679 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4269 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					2
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P & A 03-20-13

BRISCOE "E" WELL #: 1054 RRCID -> 241680 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	1					3
							1	9									
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					3
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	1	1			2
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 1086 RRCID -> 241699 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 4556 - 4718

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

BRISCOE "E" WELL #: 1068 RRCID -> 241700 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4132 - 4160

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

BRISCOE "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 4038

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					1
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	2					3
							2	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					3
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-	3	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	146	-0-	-412	-0-	146	2			Y	-0-					15
01	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			14
02	252	N	13	-0-	-239	-0-	13	2			Y	-0-					14
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					14
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					14
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 1076 RRCID -> 242284 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4500 - 4544

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*03	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					5
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 1010 RRCID -> 242287 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 4900

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1					27
							1	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					27
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					26
*05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

BRISCOE "E" WELL #: 1085 RRCID -> 242288 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4381 - 4461

12 P&A-COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2012 - PLUGGED 11/18/12

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718

12	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-					8
01	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			7
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					7
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1013 RRCID -> 243680 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	1	1			3
*08	310	N	152	-0-	-158	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					3
*09	240	N	142	-0-	-98	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					3
*10	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					3
*11	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					3
*12	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					3
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-	1	1			2
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	1	1			1
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			5
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			4
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			Y	-0-					4
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					4
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					4
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	35	1	620	2	Y	2	1	1			40
							2	9									
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	22	1	564	2	Y	2	3	1			39
							2	9									
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	15	1	306	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
*03	651	N	454	-0-	-197	-0-	21	1	431	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1					36
							1	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-	2	1			34

BRISCOE "E" WELL #: 1089 RRCID -> 244990 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					3
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	213	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					2
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	2	Y	1					3
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	2					5
							2	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					2
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1	1			2
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					2

BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			5
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	1	1			4
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					4
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					4
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7

BRISCOE "G" WELL #: 1275 RRCID -> 247289 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4575 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2			Y	-0-					22
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			21
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	2			Y	-0-					21
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					21
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					21
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					21

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-					15
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			14
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					14
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					14
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					14
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 308 RRCID -> 247309 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4130 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	2					3
							2	9									

BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	71	52	1			42
							78	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	909	2	Y	24	18	1			48
							26	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	4	45	1			7
							4	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	2					5
							2	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 1011 RRCID -> 247362 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4506 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	16	1	413	2	Y	2					6
							2	9									
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	8	1	171	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*03	589	N	177	-0-	-412	-0-	8	1	168	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					3
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1100 RRCID -> 247370 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 3917 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	11	1			2
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1262 RRCID -> 247704 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3533 - 4181

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1264 RRCID -> 247705 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 3641 - 3794

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 1041 RRCID -> 247746 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4878 - 4969

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					8
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	669	-0-	-106	-0-	35	1	633	2	Y	1	11	1			21
							1	9									
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	27	1	695	2	Y	5	15	1			11
							6	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

BRISCOE "E" WELL #: 1266 RRCID -> 247792 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4315 - 4630

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

BRISCOE "B" WELL #: 1270 RRCID -> 247841 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3866 - 4438

12	341	N	316	-0-	-25	-0-	17	1	298	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	324	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	216	2			Y	1					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

12	651	N	396	-0-	-255	-0-	21	1	375	2	Y	-0-	18	1			3
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1272 RRCID -> 248281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4412 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	1					1
							1	9									
*02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

BRISCOE "G" WELL #: 1350 RRCID -> 255699 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			26
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			25
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					25
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					25
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					25

BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					19
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-	7	1			12
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1	1			11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	620	X	55	-0-	-565	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	784	X	86	-0-	-698	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	868	X	116	-0-	-752	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 191707 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4904 - 4939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDO GRANDE (EDWARDS) 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D 12 WELL #: 1287 RRCID -> 223059 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8909 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2668			N	-0-			-0-

GATES 05D WELL #: 604 RRCID -> 226779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8910 - 9555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GATES 05D WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 9481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907			N	-0-			-0-

GORDO GRANDE (EDWARDS) //CONT.// 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 4012 RRCID -> 241041 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8968 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7111	R	7111	-0-	-0-	-0-	703	1	6408	2	Y	-0-					46
01	7043	R	7043	-0-	-0-	-0-	711	1	6332	2	Y	-0-					46
02	7196	#	7079	-0-	-117	-0-	661	1	6400	2	Y	16					62
							18	9									
03	8412	R	8412	-0-	-0-	-0-	772	1	7640	2	Y	-0-					62
04	8946	R	8946	-0-	-0-	-0-	745	1	8201	2	Y	-0-					62
*05	8578	R	8578	-0-	-0-	-0-	764	1	7756	2	Y	53					96
							58	9									

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	885	-0-	-293	-0-	97	1	788	2	N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	600	2	N	-0-					-0-
02	812	N	532	-0-	-280	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	134	1	538	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	58	-0-	-314	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)//CONT.// 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3091	R	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					49
01	3331	R	3331	-0-	-0-	-0-	3324	2	7	9	N	6					55
02	2604	#	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			N	-0-					55
03	3100	#	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-					55
04	3210	#	2597	-0-	-613	-0-	2597	2			N	-0-					55
05	3317	#	2788	-0-	-529	-0-	2788	2			N	-0-					55

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	#	1595	-0-	-17	-0-	1581	2	14	9	N	13					215
01	1612	#	1379	-0-	-233	-0-	1366	2	13	9	N	12					227
02	1484	#	1336	-0-	-148	-0-	1324	2	12	9	N	11					238
03	1643	#	1403	-0-	-240	-0-	1391	2	12	9	N	11					249
04	1590	#	1498	-0-	-92	-0-	1485	2	13	9	N	12					261
05	1581	#	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					261

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	601	1	1858	2	N	-0-					160
09	2730	X	1905	-0-	-825	-0-	307	1	1598	2	N	-0-					160
10	2821	X	2112	-0-	-709	-0-	500	1	1612	2	N	-0-					160
11	2730	X	1744	-0-	-986	-0-	276	1	1468	2	N	-0-					160
*12	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	366	1	1678	2	N	-0-					160
01	2449	X	1878	-0-	-571	-0-	341	1	1537	2	N	-0-					160
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	440	1	1634	2	N	-0-					160
03	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	391	1	1425	2	N	-0-					160
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					160
05	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	282	1	1469	2	N	-0-					160

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	372	N	359	-0-	-13	-0-	84	1	275	2	Y	-0-					28
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	54	1	261	2	Y	-0-					28
							18	5									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	Y	-0-					28
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	103	1	237	2	Y	-0-					28
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	104	1	207	2	Y	-0-					28
							12	5									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	92	1	247	2	Y	-0-					28
							1	5									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	82	1	225	2	Y	-0-					28
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	80	1	211	2	Y	-0-					28
							39	5									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					5
10	T. A.		11	-0-	11	11	3	1	8	2	Y	-0-					5
11	T. A.		17	-0-	17	28	5	1	12	2	Y	-0-					5
*12	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					110
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					30
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	64	1	304	2	Y	-0-					30
							21	5									
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	72	1	232	2	Y	-0-					30
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	97	1	226	2	Y	-0-					30
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	183	1	376	2	Y	-0-					30
							21	5									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	213	1	570	2	Y	-0-					30
							1	5									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	208	1	571	2	Y	-0-					30
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	152	1	356	2	Y	-0-					30
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	207	1	544	2	Y	-0-					30
							101	5									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4774	X	2443	-0-	-2331	-0-	775	1	1655	2	N	12					173
							13	9									
01	4774	X	2394	-0-	-2380	-0-	700	1	1674	2	N	18					191
							20	9									
02	4312	X	2553	-0-	-1759	-0-	700	1	1853	2	N	-0-					191
03	4526	X	3225	-0-	-1301	-0-	775	1	2450	2	N	-0-					191
04	3450	X	2255	-0-	-1195	-0-	700	1	1555	2	N	-0-					191
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	775	1	2699	2	N	-0-					191

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

12	10664	X	6542	-0-	-4122	-0-	321	1	6221	2	Y	-0-					2
01	10664	X	7767	-0-	-2897	-0-	483	1	7284	2	Y	-0-					2
02	8540	X	7469	-0-	-1071	-0-	460	1	7009	2	Y	-0-					2
03	9455	X	6898	-0-	-2557	-0-	439	1	6459	2	Y	-0-					2
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	355	1	6024	2	Y	-0-					2
*05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	497	1	8252	2	Y	-0-					2

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

12	7471	X	6158	-0-	-1313	-0-	302	1	5837	2	Y	17					55
							19	9									
01	7471	X	5510	-0-	-1961	-0-	343	1	5154	2	Y	12					67
							13	9									
02	7168	X	6174	-0-	-994	-0-	380	1	5782	2	Y	11					78
							12	9									
03	7936	X	7738	-0-	-198	-0-	491	1	7235	2	Y	11					89
							12	9									
04	7740	X	6468	-0-	-1272	-0-	357	1	6064	2	Y	43					132
							47	9									
05	6169	X	4838	-0-	-1331	-0-	275	1	4555	2	Y	7					139
							8	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					19
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					19
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5953	2	N	12					289
							13	9									
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	104	1	1573	2	N	-0-					289
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					294
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					294
04	5250	X	2849	-0-	-2401	-0-	158	1	2677	2	N	13					307
							14	9									
05	5425	X	2260	-0-	-3165	-0-	128	1	2132	2	N	-0-					307

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

12	372 #	177	-0-	-195	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
01	310 #	129	-0-	-181	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
02	280 #	162	-0-	-118	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
03	279 #	224	-0-	-55	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	-0-					-0-
05	186 #	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

12	124 N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	#	561	-0-	-493	-0-	61	1	500	2	N	-0-					-0-
01	1054	#	582	-0-	-472	-0-	68	1	514	2	N	-0-					-0-
02	952	#	486	-0-	-466	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	780	#	681	-0-	-99	-0-	123	1	558	2	N	-0-					-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1947	-0-	-1339	-0-	1947	2			Y	-0-					31
01	3286	X	1427	-0-	-1859	-0-	1427	2			Y	-0-					31
02	2576	X	1400	-0-	-1176	-0-	1400	2			Y	-0-					31
03	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2081	2	14	9	Y	13					44
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					44
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					44

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					7
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					7
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1					8
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					8
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					8
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

*08	6913	X	1553	-0-	-5360	-0-	380	1	1173	2	N	-0-					64
09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1486	1	7733	2	N	-0-					64
10	7750	X	4036	-0-	-3714	-0-	955	1	3081	2	N	-0-					64
11	7500	X	6358	-0-	-1142	-0-	1005	1	5353	2	N	-0-					64
*12	9517	X	4651	-0-	-4866	-0-	833	1	3818	2	N	-0-					64
01	9517	X	6085	-0-	-3432	-0-	1104	1	4981	2	N	-0-					64
02	8596	X	3293	-0-	-5303	-0-	698	1	2595	2	N	-0-					64
03	6572	X	3817	-0-	-2755	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					64
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					64
*05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1267	1	6629	2	N	-0-					64

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

*08	3100	N	4190	-0-	1090	1090	1025	1	3165	2	N	-0-					22
09	2906	N	1816	-0-	-1090	-0-	293	1	1523	2	N	-0-					22
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	591	1	1909	2	N	-0-					22
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	856	1	4559	2	N	-0-					22
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	964	1	4420	2	N	-0-					22
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	791	1	3573	2	N	-0-					22
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	785	1	2917	2	N	-0-					22
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	912	1	3329	2	N	-0-					22
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1622	1	6416	2	N	-0-					22
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3795	2	N	-0-					22

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	631	1	1947	2	N	-0-					13
09	2580	N	2264	-0-	-316	-0-	365	1	1899	2	N	-0-					13
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	576	1	1860	2	N	-0-					13
11	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	374	1	1993	2	N	-0-					13
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	457	1	2093	2	N	-0-					13
01	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	390	1	1760	2	N	-0-					13
02	2212	N	2038	-0-	-174	-0-	432	1	1606	2	N	-0-					13
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	496	1	1809	2	N	-0-					13
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	908	1	3592	2	N	-0-					13
*05	3100	N	2241	-0-	-859	641	360	1	1881	2	N	-0-					13

WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 262917 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 12127 PERF.11218 - 11248

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16					61
02	T. A.	961	-0-	961	961	740	2	221	9	N	201	182	1				80
03	2956	X	1995	-0-	-961	-0-	1772	2	223	9	N	203	181	1			102
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1507	2	228	9	N	207	173	1			136
*05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1640	2	211	9	N	192	177	1			151

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

12	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	995	-0-	-153 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	782	-0-	-582 B	-0-	52	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	788	-0-	-742 B	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226 B	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

12	1085	#	1423	-0-	338 B	-7104	1423	1			N	-0-					-0-
01	1116	#	1691	-0-	575 B	-6529	1691	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1189	-0-	41 B	-6488	1189	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	959	-0-	-467 B	-6955	64	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1650	#	1012	-0-	-638 B	-7593	38	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1705	#	991	-0-	-714 B	-8307	23	1	968	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	405	1	1223	2	N	-0-					220
01	1581	#	63	-0-	-1518	-0-	12	1	51	2	N	-0-					220
02	3052	#	1146	-0-	-1906	-0-	102	1	1032	2	N	11	11	1			220
							12	9									
03	3379	#	1999	-0-	-1380	-0-	323	1	1676	2	N	-0-					220
04	3270	#	1579	-0-	-1691	-0-	157	1	1286	2	N	124	124	1			220
							136	9									
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	104	1	542	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					107
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					107
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					107
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					17

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	455	1	4505	2	N	-0-					92
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	272	1	4551	2	N	-0-					92
02	4508	X	4426	-0-	-82	-0-	377	1	4049	2	N	-0-					92
03	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	458	1	4427	2	N	-0-					92
04	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	408	1	4297	2	N	-0-					92
*05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	430	1	4538	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	416	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1542	-0-	-101	-0-	302	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	210	-0-	-1274	-0-	19	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	94	-0-	-1526	-0-	10	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	X	144	-0-	-1530	-0-	16	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	165	1	497	2	N	-0-					34
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	122	1	501	2	N	-0-					34
02	756	N	239	-0-	-517	-0-	21	1	216	2	N	2	2	1			34
							2	9									
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	86	1	445	2	N	-0-					34
04	600	N	114	-0-	-486	-0-	12	1	101	2	N	1	1	1			34
							1	9									
05	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1			34
							1	9									

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

12	11281	11281	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	1	8471	2	N	-0-					118
01	10829	10829	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	1	8706	2	N	-0-					118
02	10100	10100	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	8759	2	N	431	431	1			118
							474	9									
03	10174	10174	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	1	8529	2	N	-0-					118
04	9776	9776	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	1	8403	2	N	316	316	1			118
							348	9									
*05	9507	9507	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	1	8365	2	N	96	96	1			118
							106	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	N	3	3	1			67
							3	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					67
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	5	1	39	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	3713	-0-	-2425	-0-	243	1	3466	2	N	4					57
							4	9									
01	6138	X	4006	-0-	-2132	-0-	231	1	3742	2	N	30					87
							33	9									
02	6132	X	2304	-0-	-3828	-0-	133	1	2148	2	N	21					108
							23	9									
03	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	327	1	5636	2	N	44					152
							48	9									
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	406	1	6636	2	N	115	192	1			75
							127	9									
*05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	415	1	6752	2	N	45					120
							50	9									

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8971		8971	-0-	-0-	-0-	506	1	8465	2	N	-0-					-0-
01	8792		8792	-0-	-0-	-0-	537	1	8255	2	N	-0-					-0-
02	7994		7994	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	2	N	-0-					-0-
03	8516		8516	-0-	-0-	-0-	520	1	7996	2	N	-0-					-0-
04	8678		8678	-0-	-0-	-0-	628	1	8050	2	N	-0-					-0-
*05	8637		8637	-0-	-0-	-0-	617	1	8020	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	148	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	184	1	2358	2	N	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	158	1	2057	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

12	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	1045	1	17315	2	N	-0-					-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	653	1	8047	2	N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (8800) 37300 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN & ELVA WELL #: 1 F RRCID -> 142641 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8839 - 8849

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

*08	4061	#	3322	-0-	-739	-0-	474	1	2848	2	N	-0-					126
09	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					126
10	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					126
11	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					126
*12	3348	#	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					126
01	6820		6820	-0-	-0-	-0-	783	1	6037	2	N	-0-					126
02	5277		5277	-0-	-0-	-0-	693	1	4584	2	N	-0-					126
03	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	637	1	4116	2	N	-0-					126
04	5400		4037	-0-	-1363	-0-	504	1	3533	2	N	-0-					126
05	5580		4508	-0-	-1072	-0-	548	1	3960	2	N	-0-					126

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	154	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	147	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	94	1	711	2	N	-0-					-0-
*12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	90	1	607	2	N	-0-					-0-
01	961	N	598	-0-	-363	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	58	1	483	2	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	N	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3813	X	3275	-0-	-538	-0-	340	1	2935	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2776	-0-	-554	-0-	315	1	2461	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	339	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	326	1	2491	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	395	1	2688	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	308	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	326	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	328	1	2781	2	Y	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	289	1	2876	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	272	1	2745	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	158	-0-	-28	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	N	-0-					-0-
11	300	N	17	-0-	-283	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	28	-0-	-282	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	21	1	193	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	37	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	282	-0-	282	282	44	1	226	2	Y	11					11
							12	9									
04	515	N	233	-0-	-282	-0-	27	1	184	2	Y	20					31
							22	9									
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	57	1	274	2	Y	-0-					31

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	11904	X	11351	-0-	-553	-0-	1404	1	9947	2	Y	-0-					-0-
02	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1704	1	8962	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		12003	-0-	12003	12003	1958	1	10045	2	Y	-0-					-0-
04	22534	X	10531	-0-	-12003	-0-	1329	1	9202	2	Y	-0-					-0-
*05	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	2136	1	10186	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					33
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	245	1	1733	2	Y	-0-					33
02	DELQ PR		1812	-0-	1812	1812	289	1	1523	2	Y	-0-					33
03	DELQ PR		1755	-0-	1755	3567	284	1	1459	2	Y	11					44
							12	9									
04	3000	N	1779	-0-	-1221	2346	224	1	1555	2	Y	-0-					44
*05	3100	N	1832	-0-	-1268	1078	318	1	1514	2	Y	-0-					44

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	236	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	284	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		1872	-0-	1872	1872	305	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1738	-0-	-1262	610	219	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*05	2571	N	1961	-0-	-610	-0-	340	1	1621	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN&ELVA WELL #: 1 D RRCID -> 124025 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 11118

*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	131	1	1130	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4565	-0-	1565	1565	518	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4234	-0-	1134	2699	488	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4753	-0-	1753	4452	551	1	4202	2	N	-0-					-0-
*12	7246	X	2794	-0-	-4452	-0-	359	1	2435	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1190	-0-	-1786	-0-	115	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1029	-0-	-1659	-0-	111	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	287	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	536	1	5353	2	N	-0-					-0-
*05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	455	1	4583	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

*08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	490	1	4241	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3459	-0-	-801	-0-	393	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	501	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3995	-0-	-475	-0-	463	1	3532	2	N	-0-					-0-
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	644	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2693	-0-	-1926	-0-	260	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2245	-0-	-1675	-0-	242	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2259	-0-	-2360	-0-	238	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2224	-0-	-2246	-0-	203	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	258	1	2604	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
01	6789	X	4993	-0-	-1796	-0-	344	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1119	1	11483	2	N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	661	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	864	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11660	-0-	-2290	-0-	1375	1	10285	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

12	186	X	156	-0-	-30	B	-37220	10 2	1 9	144	2	N	2	2	8										39
01	124	X	34	-0-	-90	B	-37220	2	1	32	2	N	-0-	39	1										-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	B	-37220					N	1	1	8										-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	B	-37220					N	-0-												-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	B	-37220					N	-0-												-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	B	-37220					N	-0-												-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

12	4619	X	4524	-0-	-95	B	-0-	266 43	1 9	4215	2	N	39												169
01	4914	X	4914	-0-	-0-	B	-0-	294 59	1 9	4561	2	N	54	1	8										222
02	4462	X	4462	-0-	-0-	B	-0-	254 70	1 9	4138	2	N	64	186	1										100
03	4866	X	4866	-0-	-0-	B	-0-	290 64	1 9	4512	2	N	58	1	8										157
04	4770	X	4075	-0-	-695	B	-0-	249 46	1 9	3780	2	N	42												199
05	4929	X	4270	-0-	-659	B	-0-	268 42	1 9	3960	2	N	38	184	1	1	8								52

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	1110	-0-		56 B	-42296	58	1	920	2	N	120	3	8			281
								132	9									
01	1116	X	1128	-0-		12 B	-42284	58	1	899	2	N	155	184	1	3	8	249
								171	9									
02	1148	X	909	-0-		-239 B	-42284	45	1	747	2	N	106	1	8			354
								117	9									
03	1271	X	895	-0-		-376 B	-42284	46	1	724	2	N	114	186	1	3	8	279
								125	9									
04	1230	X	653	-0-		-577 B	-42284	37	1	541	2	N	68	186	1	2	8	159
								75	9									
05	1116	X	965	-0-		-151 B	-42284	54	1	782	2	N	117	2	8			274
								129	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1363	-0-		-125 B	-31863	80	1	1269	2	N	13	1	8			174
								14	9									
01	1488	X	1392	-0-		-96 B	-31863	83	1	1292	2	N	15					189
								17	9									
02	1344	X	890	-0-		-454 B	-31863	51	1	827	2	N	11					200
								12	9									
03	1457	X	992	-0-		-465 B	-31863	58	1	912	2	N	20	186	1	2	8	32
								22	9									
04	1410	X	930	-0-		-480 B	-31863	57	1	873	2	N	-0-					32
05	1395	X	932	-0-		-463 B	-31863	58	1	863	2	N	10					42
								11	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	773	-0-		-157 B	-0-	44	1	721	2	N	7					45
								8	9									
01	930	X	695	-0-		-235 B	-0-	41	1	645	2	N	8					53
								9	9									
02	840	X	703	-0-		-137 B	-0-	40	1	653	2	N	9					62
								10	9									
03	806	X	569	-0-		-237 B	-0-	35	1	525	2	N	8					70
								9	9									
04	780	X	698	-0-		-82 B	-0-	43	1	647	2	N	7					77
								8	9									
05	775	X	526	-0-		-249 B	-0-	33	1	487	2	N	5					82
								6	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1317	-0-		-16 B	-0-	77	1	1226	2	N	13	1	8			62
								14	9									
01	1333	X	1227	-0-		-106 B	-0-	72	1	1123	2	N	29	1	8			90
								32	9									
02	1204	X	1199	-0-		-5 B	-0-	67	1	1095	2	N	34					124
								37	9									
03	1333	X	1275	-0-		-58 B	-0-	76	1	1180	2	N	17	1	8			140
								19	9									
04	1290	X	1134	-0-		-156 B	-0-	69	1	1051	2	N	13	1	8			152
								14	9									
*05	1513	X	1513	-0-		-0- B	-0-	95	1	1403	2	N	14	1	8			165
								15	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	2469	-0-	1787 B	-72128	143	1	2276	2	N	45					132
							50	9									
01	1457	X	1262	-0-	-195 B	-72128	74	1	1152	2	N	33					165
							36	9									
02	1316	X	1035	-0-	-281 B	-72128	58	1	945	2	N	29					194
							32	9									
03	2480	X	1541	-0-	-939 B	-72128	89	1	1382	2	N	64	186	1			72
							70	9									
04	2400	X	1277	-0-	-1123 B	-72128	78	1	1171	2	N	25					97
							28	9									
05	2480	X	1107	-0-	-1373 B	-72128	68	1	1006	2	N	30					127
							33	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1639	-0-	-407 B	-0-	96	1	1522	2	N	19					82
							21	9									
01	2046	X	1513	-0-	-533 B	-0-	91	1	1402	2	N	18					100
							20	9									
02	1792	X	1299	-0-	-493 B	-0-	74	1	1203	2	N	20					120
							22	9									
03	1984	X	1746	-0-	-238 B	-0-	104	1	1616	2	N	24					144
							26	9									
04	1920	X	1209	-0-	-711 B	-0-	73	1	1124	2	N	11					155
							12	9									
*05	1759	X	1759	-0-	-0- B	-0-	111	1	1629	2	N	17					172
							19	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	849	-0-	-1073 B	-0-	50	1	790	2	N	8					170
							9	9									
01	1519	X	733	-0-	-786 B	-0-	43	1	679	2	N	10					180
							11	9									
02	1372	X	802	-0-	-570 B	-0-	45	1	742	2	N	14					194
							15	9									
03	1085	X	637	-0-	-448 B	-0-	38	1	593	2	N	5					199
							6	9									
04	1054	X	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	976	2	N	12	186	1			25
							13	9									
05	899	X	840	-0-	-59 B	-0-	54	1	778	2	N	7					32
							8	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2419	-0-	-1022 B	-0-	143	1	2270	2	N	5					94
							6	9									
01	3441	X	2479	-0-	-962 B	-0-	151	1	2327	2	N	1					95
							1	9									
02	3024	X	2037	-0-	-987 B	-0-	118	1	1919	2	N	-0-					95
03	3069	X	2923	-0-	-146 B	-0-	176	1	2747	2	N	-0-					95
04	2820	X	2362	-0-	-458 B	-0-	146	1	2216	2	N	-0-					95
*05	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	159	1	2347	2	N	-0-					95

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2431	-0-	-483 B	-0-	140	1	2233	2	N	53	186	1			35
							58	9									
01	2914	X	2328	-0-	-586 B	-0-	140	1	2166	2	N	20					55
							22	9									
02	2632	X	2507	-0-	-125 B	-0-	144	1	2339	2	N	22					77
							24	9									
03	2604	X	2203	-0-	-401 B	-0-	132	1	2049	2	N	20					97
							22	9									
04	2340	X	1892	-0-	-448 B	-0-	115	1	1759	2	N	16					113
							18	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449 B	-0-	147	1	2168	2	N	24					137
							26	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			30

HAGIST RANCH (FRIO 800) 37993 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262N WELL #: 2 RRCID -> 150689 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 L RRCID -> 126991 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9506 - 9540

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	201	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	182	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	213	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	175	1	1556	2	N	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					-0-
							146	5									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	198	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	270	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	208	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	192	1	1368	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	373	1	3190	2	Y	34					44
							37	9									
09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	279	1	2888	2	Y	34	51	1			27
							57	5	37	9							
10	T. A.		2789	-0-	2789	2789	258	1	2409	2	Y	37	51	1			13
							81	5	41	9							
11	T. A.		3613	-0-	3613	6402	337	1	3201	2	Y	48	52	1			9
							22	5	53	9							
*12	10100	X	3698	-0-	-6402	-0-	345	1	3299	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	276	1	2868	2	Y	102	76	1			35
							291	5	112	9							
02	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	291	1	2579	2	Y	77	86	1			26
							81	5	85	9							
03	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	242	1	2580	2	Y	71	65	1			32
							214	5	78	9							
04	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	267	1	2768	2	Y	64	61	1			35
							136	5	70	9							
05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	221	1	2234	2	Y	102	116	1			21
							94	5	112	9							

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	51	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	53	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	53	1			9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	16	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	36	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	59	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	116	1			21

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	273	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1797	-0-	-513	-0-	187	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1496	-0-	-891	-0-	185	1	1311	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1372	-0-	-1148	-0-	139	1	1233	2	N	-0-					-0-
*12	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	179	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1118	-0-	-1486	-0-	89	1	934	2	N	-0-					-0-
							95	5									
02	1680	X	1001	-0-	-679	-0-	127	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	284	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1438	-0-	-392	-0-	182	1	1256	2	N	-0-					-0-
*05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	312	1	2207	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	25	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	26	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	26	1			4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	85	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	44	1	392	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	524	-0-	-3	-0-	49	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	512	2	Y	-0-					-0-
							52	5									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	108	1	901	2	Y	-0-					-0-
							22	5									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	886	2	Y	-0-					-0-
							49	5									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					-0-
							43	5									
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							46	5									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	350	1	2177	2	N	-0-					126
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	878	1	2128	2	N	-0-					126
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	778	1	1748	2	N	-0-					126
03	3100	N	3212	-0-	112	112	988	1	2224	2	N	-0-					126
04	3000	N	3043	-0-	43	155	781	1	2215	2	N	43	169	1			-0-
							47	9									
*05	3062	N	2907	-0-	-155	-0-	724	1	2183	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	930	N	708	-0-	-222	-0-	74	1	631	2	Y	3					35
							3	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	131	1	1121	2	Y	4					39
							4	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1102	2	Y	-0-					39
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	833	2	Y	2					41
							2	9									
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1102	2	Y	3					44
							3	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	998	2	Y	4					48
							101	5	4	9							
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	971	2	Y	-0-					48
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	846	2	Y	-0-					48
							46	5									
04	T. A.		1177	-0-	1177	1177	99	1	1028	2	Y	-0-					48
							50	5									
05	T. A.		1073	-0-	1073	2250	93	1	940	2	Y	1					49
							39	5	1	9							

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	110	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	998	-0-	-118	-0-	122	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	102	1	901	2	Y	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	106	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	829	2	Y	-0-					-0-
							84	5									
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	89	1	735	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
03	1116	N	861	-0-	-255	-0-	86	1	732	2	Y	-0-					-0-
							43	5									
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
							35	5									
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	75	1	763	2	Y	-0-					-0-
							32	5									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 U RRCID -> 126990 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 8216

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2418	X	1129	-0-	-1289	-0-	119	1	1010	2	Y	-0-			-0-
09	2340	X	1057	-0-	-1283	-0-	111	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	132	1	933	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	907	-0-	-173	-0-	91	1	816	2	Y	-0-			-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	115	1	1106	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	584	-0-	-470	-0-	47	1	488	2	Y	-0-			-0-
							49	5							
02	840	N	714	-0-	-126	-0-	75	1	624	2	Y	-0-			-0-
							15	5							
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	92	1	761	2	Y	-0-			-0-
							42	5							
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	Y	-0-			-0-
							39	5							
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	Y	-0-			-0-
							42	5							

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	515	1	4399	2	N	7					90
							8	9									
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	489	1	4203	2	N	7					97
							8	9									
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	587	1	4166	2	N	1					98
							1	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	400	1	3565	2	N	4					102
							4	9									
*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	368	1	3525	2	N	7					109
							8	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	418	1	4350	2	N	6					115
							442	5	7	9							
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	613	1	4247	2	N	-0-					115
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	698	1	4501	2	N	-0-					115
							98	5									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	512	1	4591	2	N	-0-					115
							155	5									
*05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	543	1	4539	2	N	2					117
							97	5	2	9							

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	527	N	472	-0-	-55	-0-	49	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	43	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-
							20	5									
04	T. A.		424	-0-	424	424	35	1	371	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
05	T. A.		497	-0-	497	921	43	1	436	2	Y	-0-					-0-
							18	5									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	40	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	60	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	138	2	Y	-0-					-0-
							14	5									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	Y	-0-					-0-
							14	5									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	Y	-0-					-0-
							11	5									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					-0-
							10	5									

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	156	-0-	156	156	17	1	136	2		Y	-0-					-0-
						3	5										
03	T. A.	327	-0-	327	483	33	1	278	2		Y	-0-					-0-
						16	5										
04	702	X	219	-0-	-483	-0-	18	1	192	2		Y	-0-					-0-
							9	5									
*05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2		Y	-0-					-0-
							5	5									

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14198	X	13507	-0-	-691	-0-	2119	1	11351	2	Y	34					44
							37	9									
09	13740	X	13088	-0-	-652	-0-	1860	1	10976	2	Y	33	50	1			27
							216	5	36	9							
10	14198	X	13596	-0-	-602	-0-	2118	1	11232	2	Y	39	52	1			14
							203	5	43	9							
11	13650	X	13509	-0-	-141	-0-	2004	1	11452	2	Y	48	53	1			9
							53	9									
*12	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	2030	1	12278	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
01	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1783	1	10893	2	Y	101	75	1			35
							1107	5	111	9							
02	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	1988	1	10984	2	Y	78	86	1			27
							264	5	86	9							
03	14353	X	14298	-0-	-55	-0-	1942	1	11501	2	Y	70	65	1			32
							778	5	77	9							
04	13890	X	13658	-0-	-232	-0-	1806	1	11232	2	Y	64	61	1			35
							550	5	70	9							
05	14756	X	13084	-0-	-1672	-0-	1802	1	10725	2	Y	97	112	1			20
							450	5	107	9							

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

*08	279	N	230	-0-	-49	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 46 RRCID -> 074195 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57	1	490	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		966	-0-	966	966	120	1	846	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		154	-0-	154	1120	16	1	138	2	N	-0-					-0-
*12	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUVAL RANCH SEC. 199 WELL #: 1 RRCID -> 010754 COMPL. DATE 07/06/1951 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7076 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

*08	4990 R	4990	-0-	-0-	-0-	522	1	4460	2	N	7						10
						8	9										
09	5114 R	5114	-0-	-0-	-0-	533	1	4571	2	N	9	12	1				7
						10	9										
10	4245	4245	-0-	-0-	-0-	523	1	3712	2	N	9	13	1				3
						10	9										
11	5744	5744	-0-	-0-	-0-	580	1	5151	2	N	12	13	1				2
						13	9										
*12	4593	4593	-0-	-0-	-0-	433	1	4147	2	N	12	12	1				2
						13	9										
01	6047	6047	-0-	-0-	-0-	864	1	5025	2	N	26	19	1				9
						129	5	29	9								
02	3763	3763	-0-	-0-	-0-	473	1	3273	2	N	15	19	1				5
						17	9										
03	4914	4914	-0-	-0-	-0-	738	1	4163	2	N	12	12	1				5
						13	9										
04	7435	7435	-0-	-0-	-0-	941	1	6475	2	N	17	13	1				9
						19	9										
*05	7122	7122	-0-	-0-	-0-	876	1	6218	2	N	25	29	1				5
						28	9										

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

*08	186	N	152	-0-	-34	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
							20	5									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		247	-0-	247	247	31	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		290	-0-	290	537	35	1	255	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

*08	3100	N	2122	-0-	-978	4281	559	1	1553	2	N	9					217
							10	9									
09	3000	N	1933	-0-	-1067	3214	514	1	1401	2	N	16	169	1			64
							18	9									
10	3100	N	1879	-0-	-1221	1993	529	1	1347	2	N	3					67
							3	9									
11	3000	N	1932	-0-	-1068	925	570	1	1356	2	N	5					72
							6	9									
*12	2772	N	1847	-0-	-925	-0-	588	1	1252	2	N	6					78
							7	9									
*01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	478	1	1082	2	N	18					96
							20	9									
02	1792	N	582	-0-	-1210	-0-	166	1	416	2	N	-0-					96
03	2325	N	3	-0-	-2322	-0-	1	1	2	2	N	-0-					96
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					96
05	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	2	N	-0-					96

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4103	R	4103	-0-	-0-	-0-	430	1	3671	2	Y	2					18
							2	9									
09	4080	#	3855	-0-	-225	-0-	402	1	3451	2	Y	2					20
							2	9									
10	4109		4109	-0-	-0-	-0-	507	1	3602	2	Y	-0-					20
11	4134		4134	-0-	-0-	-0-	417	1	3716	2	Y	1					21
							1	9									
*12	4340		4340	-0-	-0-	-0-	411	1	3928	2	Y	1					22
							1	9									
01	4243		4243	-0-	-0-	-0-	340	1	3541	2	Y	2					24
							360	5	2	9							
02	3922		3922	-0-	-0-	-0-	495	1	3427	2	Y	-0-					24
03	4225		4225	-0-	-0-	-0-	439	1	3589	2	Y	-0-					24
							197	5									
04	T. A.		4210	-0-	4210	4210	354	1	3676	2	Y	-0-					24
							180	5									
05	T. A.		4202	-0-	4202	8412	365	1	3681	2	Y	1					25
							155	5	1	9							

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

*08	589	N	415	-0-	-174	-0-	45	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	43	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	37	1	322	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	325	-0-	-109	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
							19	5									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
							13	5									

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 1 RRCID -> 066842 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	589	N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519 2	N	-0-					-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	57	1	485 2	N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	69	1	491 2	N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	55	1	492 2	N	-0-					-0-
*12	558	N	531	-0-	-27	-0-	50	1	481 2	N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	40	1	427 2	N	-0-					-0-
							43	5								
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	466 2	N	-0-					-0-
							11	5								
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	418 2	N	-0-					-0-
							25	5								
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	441 2	N	-0-					-0-
							22	5								
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	469 2	N	-0-					-0-
							20	5								

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	899	N	562	-0-	-337	-0-	88	1	474	2	N	-0-					-0-
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	100	1	595	2	N	-0-					-0-
							12	5									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	111	1	637	2	N	-0-					-0-
							21	5									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	106	1	604	2	N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	113	1	681	2	N	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	92	1	562	2	N	-0-					-0-
							57	5									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	100	1	551	2	N	-0-					-0-
							13	5									
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	88	1	579	2	N	-0-					-0-
							49	5									
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	89	1	554	2	N	-0-					-0-
							27	5									
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	N	-0-					-0-
							29	5									

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

12	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2511	#	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	1469	-0-	-99	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2635	#	2215	-0-	-420	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2550	#	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2635	#	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

12	2604 #	2048	-0-	-556	-0-	2047	2	1	9	N	1					225
01	2604 #	1732	-0-	-872	-0-	1732	2			N	-0-					225
02	2352 #	1367	-0-	-985	-0-	1367	2			N	-0-					225
03	2139 #	1237	-0-	-902	-0-	1237	2			N	-0-					225
04	2070 #	871	-0-	-1199	-0-	871	2			N	-0-					225
05	2046 #	1678	-0-	-368	-0-	1672	2	6	9	N	5	174	1			56

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	186	1	1170	2	Y	-0-					1
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	186	1	1243	2	Y	-0-					1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					1
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	186	1	1577	2	Y	-0-					1
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	180	1	1571	2	Y	-0-					1
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

OXY USA INC. 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11950 PERF.11200 - 11312

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243	0			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MACARENA WELL #: 1 RRCID -> 227493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9228 - 9514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244677 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10918 - 11608

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	46	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RIO FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 252195 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90830	X	62978	-0-	-27852	-0-	2170	1	59624	3	N	1076	963	1			546
							1184	9									
01	77438	X	59662	-0-	-17776	-0-	2451	1	56107	3	N	1004	1165	1			385
							1104	9									
02	58576	X	48536	-0-	-10040	-0-	1845	1	45843	3	N	771	584	1			572
							848	9									
03	62992	X	53916	-0-	-9076	-0-	3110	1	49861	3	N	859	967	1			464
							945	9									
04	60960	X	53893	-0-	-7067	-0-	3228	1	49774	2	N	810	964	1			310
							891	9									
*05	66994	X	66994	-0-	-0-	-0-	3776	1	62181	2	N	943	965	1			288
							1037	9									

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

12	77159	X	20596	-0-	-56563	-0-	989	1	19343	3	N	240	199	1			194
							264	9									
01	77159	X	25569	-0-	-51590	-0-	1615	1	23683	3	N	246	200	1			240
							271	9									
02	69692	X	18896	-0-	-50796	-0-	1090	1	17602	3	N	185	194	1			231
							204	9									
03	77159	X	22007	-0-	-55152	-0-	2274	1	19482	3	N	228	199	1			260
							251	9									
04	74670	X	19529	-0-	-55141	-0-	2419	1	16894	2	N	196	383	1			73
							216	9									
05	25575	X	19393	-0-	-6182	-0-	2940	1	16253	2	N	182					255
							200	9									

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	111	-0-	-509	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	620	#	327	-0-	-293	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	167	-0-	-337	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	558	#	284	-0-	-274	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
*04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
*05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	40	1	2951	2	N	-0-					67
01	2759	#	2349	-0-	-410	-0-	40	1	2309	2	N	-0-					67
02	2492	#	2101	-0-	-391	-0-	40	1	2061	2	N	-0-					67
03	2976	#	1699	-0-	-1277	-0-	40	1	1659	2	N	-0-					67
04	2880	#	1999	-0-	-881	-0-	40	1	1959	2	N	-0-					67
05	2976	#	1895	-0-	-1081	-0-	40	1	1855	2	N	-0-					67

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	412	-0-	-239	-0-	400	2	12	9	Y	11					109
01	651	#	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					109
02	476	#	399	-0-	-77	-0-	399	2			Y	-0-					109
03	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					109
04	510	#	314	-0-	-196	-0-	314	2			Y	-0-					109
*05	434	#	329	-0-	-105	-0-	319	2	10	9	Y	9					118

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPUR OPERATING CO. 810694
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (9-A FRIO) 39529 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HARVEY, J.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216966 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7860 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13742 09/01/2012

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1426	2	62	9	N	56	1	8			214
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1538	2	70	9	N	64	138	1	1	8	139
02	1820	N	1174	-0-	-646	-0-	1091	2	83	9	N	75	2	8			212
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1114	2	65	9	N	59	182	1	3	8	86
04	1560	N	870	-0-	-690	-0-	822	1	48	9	N	44	1	8			129
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1768	2	77	9	N	70	2	8			197

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	688	-0-	-397	-0-	667	2	21	9	Y	19					128
01	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					128
02	700	N	325	-0-	-375	-0-	325	2			Y	-0-					128
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					128
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					128
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	617	2	15	9	Y	14					142

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	64	-0-	-215	-0-	62	2	2	9	Y	2					47
01	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					47
02	336	N	36	-0-	-300	-0-	36	2			Y	-0-					47
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					47
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					47
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9					56

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	15199	-0-	-487	-0-	938	1	14261	2	N	-0-					-0-
01	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	645	1	17244	2	N	-0-					-0-
02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	498	1	13898	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	5097	-0-	-10093	-0-	372	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	5582	-0-	-11728	-0-	748	1	4834	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	5582	-0-	-12305	-0-	748	1	4834	2	N	-0-					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	19491	-0-	-3542	-0-	172	1	19319	2	N	-0-					-0-
01	22661	X	19247	-0-	-3414	-0-	174	1	19073	2	N	-0-					-0-
02	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	191	1	20226	2	N	-0-					-0-
03	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	326	1	26999	2	N	-0-					-0-
*04	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	261	1	22715	2	N	-0-					-0-
*05	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	261	1	22715	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	7052	-0-	7052	7052	94	1	6958	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7052					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	2	N	-0-			-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	33	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1282	-0-	-174	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1159	-0-	-298	-0-	14	1	1145	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	871	-0-	-629	-0-	3	1	868	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	664	-0-	-762	-0-	7	1	657	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	70	1	827	2	N	-0-					-0-
01	961	N	864	-0-	-97	-0-	16	1	848	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	899	N	416	-0-	-483	-0-	5	1	411	2	N	-0-					-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	8	1	662	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	41	1	496	2	N	-0-					-0-
01	837	N	639	-0-	-198	-0-	12	1	627	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	8	1	725	2	N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	2	1	376	2	N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	4	1	410	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	11864	-0-	-3078	-0-	490	1	11374	2	N	-0-			-0-
01	13795	X	11417	-0-	-2378	-0-	659	1	10758	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	11827	-0-	-577	-0-	745	1	11082	2	N	-0-			-0-
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	823	1	12996	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		14296	-0-	14296	14296	883	1	13413	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		13590	-0-	13590	27886	1053	1	12537	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5517	-0-	-838	-0-	228	1	5289	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	3799	-0-	-2556	-0-	219	1	3580	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	36	-0-	-5704	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	86800	X	70159	-0-	-16641	-0-	2898	1	67261	2	N	-0-			-0-
01	83111	X	68255	-0-	-14856	-0-	3938	1	64317	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	58939	-0-	-13021	-0-	3712	1	55227	2	N	-0-			-0-
03	76601	X	63997	-0-	-12604	-0-	3812	1	60185	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		64403	-0-	64403	64403	3977	1	60426	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		64368	-0-	64368	128771	4987	1	59381	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	12062	-0-	-17357	-0-	498	1	11564	2	N	-0-			-0-
01	29419	X	11299	-0-	-18120	-0-	652	1	10647	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	10226	-0-	-6098	-0-	644	1	9582	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	9875	-0-	-3641	-0-	588	1	9287	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		19054	-0-	19054	19054	1177	1	17877	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		22067	-0-	22067	41121	1710	1	20357	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	24613	-0-	-869	-0-	1017	1	23596	2	N	-0-			-0-
01	27698	X	27698	-0-	-0-	-0-	1598	1	26100	2	N	-0-			-0-
02	23856	X	16926	-0-	-6930	-0-	1066	1	15860	2	N	-0-			-0-
03	26412	X	17769	-0-	-8643	-0-	1058	1	16711	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		15351	-0-	15351	15351	948	1	14403	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		14647	-0-	14647	29998	1135	1	13512	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	53847	X	45319	-0-	-8528	-0-	1872	1	43447	2	N	-0-			-0-
01	51708	X	43547	-0-	-8161	-0-	2513	1	41034	2	N	-0-			-0-
02	45052	X	38189	-0-	-6863	-0-	2405	1	35784	2	N	-0-			-0-
03	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	3043	1	48049	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		58328	-0-	58328	58328	3602	1	54726	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		51874	-0-	51874	110202	4019	1	47855	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69719	X	43317	-0-	-26402	-0-	1789	1	41528	2	N	-0-					-0-
01	62961	X	39192	-0-	-23769	-0-	2261	1	36931	2	N	-0-					-0-
02	51912	X	31814	-0-	-20098	-0-	2004	1	29810	2	N	-0-					-0-
03	51398	X	45114	-0-	-6284	-0-	2687	1	42427	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43821	-0-	43821	43821	2706	1	41115	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41156	-0-	41156	84977	3189	1	37967	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

12	51269	X	16650	-0-	-34619	-0-	5236	1	11414	2	N	-0-					35
01	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	3288	1	13201	2	N	-0-					35
02	17332	X	14796	-0-	-2536	-0-	1714	1	13082	2	N	-0-					35
03	19189	X	16063	-0-	-3126	-0-	2181	1	13882	2	N	-0-					35
04	15840	X	9132	-0-	-6708	-0-	1844	1	7288	2	N	-0-					35
05	16368	X	13453	-0-	-2915	-0-	1735	1	11718	2	N	-0-					35

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	517	2	N	5	5	8			3
							6	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	176	1	705	2	N	-0-					3
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

12	8321	X	2875	-0-	-5446	-0-	904	1	1971	2	N	-0-					8
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	513	1	2060	2	N	-0-					8
02	3248	X	3067	-0-	-181	-0-	355	1	2712	2	N	-0-					8
03	3069	X	816	-0-	-2253	-0-	111	1	705	2	N	-0-					8
04	2970	X	96	-0-	-2874	-0-	19	1	77	2	N	-0-					8
05	3410	X	1696	-0-	-1714	-0-	219	1	1477	2	N	-0-					8

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	352	1	768	2	N	-0-					4
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	260	1	1046	2	N	-0-					4
02	1036	N	24	-0-	-1012	-0-	3	1	21	2	N	-0-					4
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	3	3	8			4
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7402	X	2083	-0-	-5319	-0-	655	1	1428	2	N	-0-					10
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	564	1	2262	2	N	-0-					10
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	317	1	2421	2	N	-0-					10
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-					10
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	665	1	2626	2	N	-0-					10
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	458	1	3093	2	N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	826	2	2	9	Y	2					2
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	669	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					3
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	2	1			10
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	Y	6	8	1			8

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					7
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					7
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					7
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2			Y	-0-					7
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	415	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	468	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	492	1	2486	2	N	-0-					-0-
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	517	1	2369	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	462	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	382	1	2134	2	N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	413	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	18	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	360	1	1817	2	N	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	239	1	1098	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	680	1	4328	2	N	-0-					100
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	690	1	4784	2	N	-0-					100
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	588	1	5625	2	N	-0-					100
11	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	639	1	4574	2	N	-0-					100
*12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	812	1	5060	2	N	-0-					100
01	6045	X	3694	-0-	-2351	-0-	647	1	3047	2	N	-0-					100
02	5460	X	3168	-0-	-2292	-0-	579	1	2589	2	N	-0-					100
03	6045	X	5071	-0-	-974	-0-	754	1	4317	2	N	-0-					100
04	5670	X	4019	-0-	-1651	-0-	608	1	3411	2	N	-0-					100
05	5859	X	4378	-0-	-1481	-0-	701	1	3677	2	N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	51	1	19	2	N	-0-					33
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	139	1	297	2	N	-0-					33
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	173	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	157	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	149	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1638	2	N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	98	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	125	1	1861	2	N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	140	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	189	1	1612	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	583	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	536	1	5485	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	573	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	2961	-0-	-3639	-0-	315	1	2646	2	N	-0-					-0-
*12	6820	X	697	-0-	-6123	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	2706	-0-	-4114	-0-	245	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	2308	-0-	-3376	-0-	211	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	1711	-0-	-4582	-0-	165	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	233	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	219	1	2038	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3472	X	1931	-0-	-1541	-0-	156	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3409	-0-	-791	-0-	304	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	279	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	357	1	3000	2	N	-0-					-0-
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	321	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	556	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	330	1	3270	2	N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	480	1	4493	2	N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	483	1	4869	2	N	-0-					-0-
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	545	1	5076	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30318	X	26320	-0-	-3998	-0-	1366	1	24954	2	N	-0-					171
09	29340	X	23547	-0-	-5793	-0-	1076	1	22471	2	N	-0-					171
10	28830	X	25301	-0-	-3529	-0-	1373	1	23928	2	N	-0-					171
11	27810	X	26837	-0-	-973	-0-	1781	1	25056	2	N	-0-					171
*12	28737	X	20192	-0-	-8545	-0-	1376	1	18816	2	N	-0-					171
01	27079	X	27079	-0-	-0-	-0-	1647	1	25432	2	N	-0-	169	1			2
02	25060	X	23529	-0-	-1531	-0-	1264	1	22206	2	N	54					56
							59	9									
03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	1690	1	28176	2	N	155	177	1			34
							171	9									
04	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	1610	1	29086	2	N	-0-					34
*05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1763	1	29674	2	N	-0-					34

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9951	X	4634	-0-	-5317	-0-	374	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6937	-0-	-1463	-0-	618	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	804	1	8011	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	564	1	4738	2	N	-0-					-0-
*12	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	699	1	7153	2	N	-0-					-0-
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	741	1	7444	2	N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	575	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	754	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	616	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6299	-0-	-1885	-0-	611	1	5688	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 30 RRCID -> 243888 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-HINNANT WELL #: 1 RRCID -> 247631 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10176 - 10559

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

12	20491	X	15392	-0-	-5099	-0-	1809	1	13583	2	Y	-0-					-0-
01	20367	X	15117	-0-	-5250	-0-	1819	1	13298	2	Y	-0-					-0-
02	14476	X	7580	-0-	-6896	-0-	1662	1	5918	2	Y	-0-					-0-
03	19220	X	9771	-0-	-9449	-0-	1766	1	8005	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	14297	-0-	-4303	-0-	1793	1	12504	2	Y	-0-					-0-
*05	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1795	1	13804	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	702	-0-	-693	-0-	82	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	601	-0-	-794	-0-	72	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	102	-0-	-682	-0-	22	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

12	713	N	572	-0-	-141	-0-	45	1	527	3	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	N	-0-					-0-
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	7	1	364	3	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	11	1	394	3	N	-0-					-0-
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	53	1	739	3	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

12	T. A.		3839	-0-	3839	10539	387	1	3452	2	N	-0-					5
01	14015	X	3476	-0-	-10539	-0-	411	1	3065	2	N	-0-					5
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	299	1	3232	2	N	-0-					5
03	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	394	1	3000	2	N	2	2	8			5
							2	9									
04	T. A.		2753	-0-	2753	2753	303	1	2450	2	N	-0-					5
05	T. A.		3004	-0-	3004	5757	406	1	2598	2	N	-0-					5

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

12	4057	X	1045	-0-	-3012	-0-	106	1	939	2	N	-0-					2
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	-0-					2
02	1708	X	1110	-0-	-598	-0-	94	1	1016	2	N	-0-					2
03	1891	X	921	-0-	-970	-0-	107	1	814	2	N	-0-					2
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	2	N	-0-					2
*05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	329	1	2109	2	N	-0-					2

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

12	3100	N	3582	-0-	482	1744	361	1	3219	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	3922	X	2178	-0-	-1744	-0-	257	1	1921	2	N	-0-					25
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	3	3	8			25
							3	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	272	1	2074	2	N	-0-					25
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1945	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	294	1	1884	2	N	-0-					25

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5794	X	1727	-0-	-4067	-0-	174	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	290	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1689	-0-	-355	-0-	143	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	249	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2369	-0-	-1	-0-	261	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	275	1	1763	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

12	899	N	798	-0-	-101	-0-	81	1	717	2	N	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	93	1	694	2	N	-0-					-0-
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	85	1	689	2	N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

12	961	N	901	-0-	-60	-0-	91	1	810	2	N	-0-					-0-
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	96	1	719	2	N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	63	1	683	2	N	-0-					-0-
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	123	1	787	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	298	1	617	2	N	-0-					30
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	549	1	536	2	N	-0-					30
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	522	1	655	2	N	-0-					30
03	3100	N	6148	-0-	3048	3048	1088	1	5060	2	N	-0-					30
04	3000	N	5176	-0-	2176	5224	193	1	4983	2	N	-0-					30
*05	3100	N	4831	-0-	1731	6955	257	1	4574	2	N	-0-					30

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	4385	-0-	-6434	-0-	1429	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	2301	-0-	-7371	-0-	1164	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	1004	-0-	-5380	-0-	446	1	558	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	297	-0-	-6771	-0-	53	1	244	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	175	-0-	-4805	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	278	-0-	-4093	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					7
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					7
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					7
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					11
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					11
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					11
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					11
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					11
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 230930 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9109 - 9128

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P & A 1/3/13

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7843	X	3231	-0-	-4612	-0-	337	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	1933	-0-	-4667	-0-	166	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6040	-0-	-780	-0-	584	1	5456	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5687	-0-	-913	-0-	499	1	5188	2	N	-0-					-0-
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	317	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	292	1	4983	2	N	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	389	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	535	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4473	-0-	-1587	-0-	350	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	666	-0-	-6185	-0-	69	1	597	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4030	X	2892	-0-	-1138	-0-	302	1	2590	2	N	-0-					139
09	3780	X	2530	-0-	-1250	-0-	217	1	2313	2	N	-0-					139
10	3720	X	2209	-0-	-1511	-0-	214	1	1995	2	N	-0-					139
11	3600	X	2691	-0-	-909	-0-	236	1	2455	2	N	-0-					139
*12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	299	1	5590	2	N	-0-					139
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	262	1	4467	2	N	-0-					139
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	189	1	2820	2	N	-0-					139
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	283	1	3547	2	N	-0-					139
04	5700	X	2978	-0-	-2722	-0-	233	1	2745	2	N	-0-					139
05	5890	X	1981	-0-	-3909	-0-	208	1	1773	2	N	-0-					139

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5146	X	2702	-0-	-2444	-0-	282	1	2420	2	N	-0-					126
09	3330	X	1198	-0-	-2132	-0-	102	1	1096	2	N	-0-					126
10	2046	X	93	-0-	-1953	-0-	9	1	84	2	N	-0-					126
11	2610	X	217	-0-	-2393	-0-	19	1	198	2	N	-0-					126
*12	2697	X	110	-0-	-2587	-0-	6	1	104	2	N	-0-					126
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					126
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
04	3000	N	3504	-0-	504	504	275	1	3229	2	N	-0-					126
*05	3100	N	10939	-0-	7839	8343	1146	1	9793	2	N	-0-					126

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	T. A.		4159	-0-	4159	4159	356	1	3696	2	N	97					200
							107	9									
*12	T. A.		5758	-0-	5758	9917	292	1	5466	2	N	-0-					200
01	16275	X	6358	-0-	-9917	-0-	353	1	6005	2	N	-0-					200
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	327	1	4877	2	N	-0-					200
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	398	1	4976	2	N	-0-					200
04	6150	X	3318	-0-	-2832	-0-	260	1	3058	2	N	-0-					200
05	6355	X	3186	-0-	-3169	-0-	334	1	2852	2	N	-0-					200

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	134	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	357	-0-	-993	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
*12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	136	1	1166	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	677	1	5797	2	N	-0-					-0-
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	608	1	6500	2	N	-0-					-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	682	1	6370	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6029	-0-	-241	-0-	530	1	5499	2	N	-0-					-0-
*12	7347	X	6663	-0-	-684	-0-	338	1	6325	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	7220	-0-	-127	-0-	400	1	6820	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5497	-0-	-1139	-0-	346	1	5151	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	508	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6376	-0-	-614	-0-	499	1	5877	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	722	1	6166	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5611	X	3525	-0-	-2086	-0-	368	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2679	-0-	-1311	-0-	230	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	392	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3002	-0-	-988	-0-	263	1	2739	2	N	-0-					-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	219	1	4081	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	220	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3172	-0-	-496	-0-	200	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	267	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3612	-0-	-558	-0-	283	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3068	-0-	-1241	-0-	322	1	2746	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2666	X	2045	-0-	-621	-0-	214	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1906	-0-	-674	-0-	164	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	338	1	3151	2	N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	252	1	2617	2	N	-0-					-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	180	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	291	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2180	-0-	-400	-0-	171	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	229	1	1950	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	194	1	1660	2	N	-0-					96
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	255	1	2725	2	N	-0-					96
10	3100	N	3352	-0-	252	252	324	1	3028	2	N	-0-					96
11	3000	N	2958	-0-	-42	210	260	1	2698	2	N	-0-					96
*12	2914	N	2557	-0-	-357	-0-	130	1	2427	2	N	-0-					96
01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	117	1	2005	2	N	-0-					96
02	2632	X	1820	-0-	-812	-0-	114	1	1706	2	N	-0-					96
03	2914	X	1155	-0-	-1759	-0-	86	1	1069	2	N	-0-					96
04	2820	X	1232	-0-	-1588	-0-	90	1	1062	2	N	73	158	1			11
							80	9									
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	284	1	2424	2	N	1					12
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19313	X	15541	-0-	-3772	-0-	1255	1	14286	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	15117	-0-	-2733	-0-	1345	1	13772	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	14295	-0-	-3995	-0-	1303	1	12992	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	12791	-0-	-3829	-0-	1360	1	11431	2	N	-0-					-0-
*12	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1607	1	16440	2	N	-0-					-0-
01	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	1495	1	15018	2	N	-0-					-0-
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	1330	1	13185	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	15692	-0-	-2350	-0-	1515	1	14177	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	13653	-0-	-3807	-0-	1230	1	12423	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	13976	-0-	-4066	-0-	1355	1	12621	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	3290	1	37447	2	N	-0-			-0-
09	38850	X	38315	-0-	-535	-0-	3411	1	34904	2	N	-0-			-0-
10	39494	X	36152	-0-	-3342	-0-	3295	1	32857	2	N	-0-			-0-
11	39420	X	33548	-0-	-5872	-0-	3568	1	29980	2	N	-0-			-0-
*12	40734	X	36493	-0-	-4241	-0-	3250	1	33243	2	N	-0-			-0-
01	40734	X	33746	-0-	-6988	-0-	3055	1	30691	2	N	-0-			-0-
02	35756	X	29758	-0-	-5998	-0-	2726	1	27032	2	N	-0-			-0-
03	36487	X	33055	-0-	-3432	-0-	3189	1	29866	2	N	-0-			-0-
04	35310	X	32285	-0-	-3025	-0-	2910	1	29375	2	N	-0-			-0-
05	36487	X	29996	-0-	-6491	-0-	2910	1	27086	2	N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	N	113	-0-	-937	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 11114

12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			102
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			102
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			102
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			102
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			102
*05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			102

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

12	2142	N	2134	-0-	-8	-0-	115	1	2019	2	Y	-0-			-0-
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	143	1	2541	2	Y	-0-			-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	161	1	2957	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	123	1	2134	2	Y	-0-			-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	143	1	2252	2	Y	-0-			-0-
05	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	125	1	1906	2	Y	-0-			-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	Y	-0-			-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	45	1	789	2	Y	-0-			-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

12	3100	N	2500	-0-	-600	2554	134	1	2366	2	Y	-0-			8
01	3100	N	3013	-0-	-87	2467	160	1	2853	2	Y	-0-			8
02	4753	X	2286	-0-	-2467	-0-	118	1	2168	2	Y	-0-			8
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	108	1	1875	2	Y	-0-			8
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-			8
*05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	128	1	1947	2	Y	-0-			8

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	156	1	2756	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	171	1	3054	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2840	-0-	-212	-0-	147	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	157	1	2733	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	163	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	126	1	2218	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1423	-0-	-1026	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2010	-0-	-174	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	135	1	2054	2	Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	796	2	N	-0-					68
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-					68
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	59	1	587	2	N	-0-					68
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	-0-					68
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-					68
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	72	1	628	2	N	-0-					68

HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	N	-0-			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	-0-			-0-
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	30	1	302	2	N	23			23
							25	9							
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	28	1	290	2	N	-0-			23
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	22	1	227	2	N	-0-			23
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	29	1	252	2	N	-0-			23

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8741	-0-	-869	-0-	773	1	7968	2	N	-0-			-0-
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	806	1	8687	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	7550	-0-	-1354	-0-	693	1	6857	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	6115	-0-	-3743	-0-	546	1	5569	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	606	1	6394	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6698	-0-	-1765	-0-	690	1	6008	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	2	N	-0-			-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	228	1	2456	2	N	14			14
							15	9							
02	2072	N	1854	-0-	-218	-0-	170	1	1684	2	N	-0-			14
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	189	1	1929	2	N	-0-			14
04	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	217	1	2287	2	N	-0-			14
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	291	1	2531	2	N	-0-			14

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	1156	1	11923	2	N	-0-			-0-
01	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	1159	1	12485	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	11292	-0-	-1224	-0-	1034	1	10243	2	N	14			14
							15	9							
03	13857	X	11991	-0-	-1866	-0-	1070	1	10921	2	N	-0-			14
04	13410	X	12526	-0-	-884	-0-	1084	1	11442	2	N	-0-			14
05	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	1320	1	11500	2	N	-0-			14

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	274	1	2827	2	Y	-0-			-0-
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	337	1	3632	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2431	-0-	-369	-0-	223	1	2208	2	Y	-0-			-0-
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	309	1	3156	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	2498	-0-	-1342	-0-	216	1	2282	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	2331	-0-	-1637	-0-	240	1	2091	2	Y	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	25	1	260	2	N	-0-			-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-			-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	40	1	427	2	N	-0-			-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	308	1	3172	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	310	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2609	-0-	-1003	-0-	239	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2894	-0-	-1105	-0-	258	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2664	-0-	-1176	-0-	231	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2576	-0-	-1082	-0-	265	1	2311	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4120	-0-	-1553	-0-	364	1	3756	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	3906	-0-	-1767	-0-	332	1	3574	2	Y	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	337	1	3442	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	298	1	3143	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	407	1	3547	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	127	1	1315	2	N	-0-					30
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1252	2	N	-0-					30
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	165	1	1638	2	N	-0-					30
*03	3100	N	3253	-0-	153	153	290	1	2963	2	N	-0-					30
*04	2453	N	2300	-0-	-153	-0-	199	1	2101	2	N	-0-					30
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	227	1	1976	2	N	-0-					30

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	286	1	2945	2	N	-0-					23
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	264	1	2848	2	N	-0-					23
02	2884	X	2203	-0-	-681	-0-	202	1	2001	2	N	-0-					23
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	284	1	2901	2	N	-0-					23
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	2443	2	N	-0-					23
*05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	224	1	1952	2	N	-0-					23

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3835	-0-	-970	-0-	339	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4255	-0-	-550	-0-	361	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3269	-0-	-735	-0-	300	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3226	-0-	-1207	-0-	288	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	299	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	340	1	2960	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 17 RRCID -> 251246 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	243	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	214	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	480	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	423	1	8696	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	319	1	6736	2	N	-0-					-0-
*05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	443	1	9257	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	72	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

12	620	X	295	-0-	-325	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	Y	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	3411	-0-	3411	3411	190	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	3132	-0-	3132	6543	176	1	2956	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

12	558	N	505	-0-	-53	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	300	1	6995	2	N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	344	1	8241	2	N	-0-					-0-
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	347	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	385	1	7917	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	373	1	7884	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7715	-0-	-221	-0-	352	1	7363	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	1					1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1218	-0-	1218	1218	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		786	-0-	786	2004	44	1	742	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		661	-0-	661	2665	38	1	623	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	1752	-0-	-8757	-0-	93	1	1659	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	463	-0-	-10046	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	441	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	2770	-0-	-5724	-0-	159	1	2610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8220	X	417	-0-	-7803	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	242	-0-	-238	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		5901	-0-	5901	5901	340	1	5561	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	1604	-0-	-2364	-0-	92	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	1664	-0-	-2552	-0-	95	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	1506	-0-	-2302	-0-	91	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	1462	-0-	-2754	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1574	-0-	-736	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	158	-0-	-11560	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	825	-0-	-787	-0-	47	1	775	2	Y	3					3
							3	9									

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

12	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	58	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3275	-0-	175	175	189	1	3086	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
*05	1980	N	1035	-0-	-945	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

12	1612	X	1339	-0-	-273	-0-	55	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1084	-0-	-528	-0-	44	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1000	-0-	-456	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1147	-0-	-465	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	46	1	964	2	N	-0-					-0-
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	147	1	3425	2	N	-0-			-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	144	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	N	-0-			-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	168	1	3460	2	N	-0-			-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	N	-0-			-0-
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	48	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	50	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	156	1	2570	2	Y	-0-			-0-
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2813	2	Y	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	175	1	2722	2	Y	-0-			-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	166	1	2814	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	127	1	2134	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	179	1	2921	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

12	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	296	1	4869	2	Y	-0-			-0-
01	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	327	1	5403	2	Y	-0-			-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	321	1	5010	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	282	1	4768	2	Y	-0-			-0-
04	5550	X	4890	-0-	-660	-0-	275	1	4615	2	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	298	1	4871	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	76	1	1773	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	78	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1643	-0-	-289	-0-	79	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	N	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	596	1	9169	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9443	-0-	-167	-0-	558	1	8885	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8232	-0-	-448	-0-	557	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	646	1	9165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	594	1	8595	2	N	-0-					-0-
*05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	619	1	8745	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	57	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	66	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	65	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-			-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-			-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

12	2687	N	2648	-0-	-39	-0-	141	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	162	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	147	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	149	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	169	1	2551	2	N	-0-					-0-
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

12	713	N	662	-0-	-51	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
01	744	N	535	-0-	-209	-0-	30	1	505	2	N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	-0-					-0-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	124	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	348	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	267	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	269	1	4408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	264	1	3982	2	N	-0-					-0-
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	231	1	3788	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	154	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	161	1	2662	2	Y	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	316	1	5048	2	Y	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	350	1	5814	2	Y	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	333	1	5305	2	Y	-0-					-0-
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	167	1	2732	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	279	1	4973	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	294	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	287	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	306	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	316	1	4775	2	N	-0-					-0-
*05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	272	1	4463	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	155	1	2767	2	N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	163	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	152	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	163	1	2463	2	N	-0-					-0-
*05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	179	1	2923	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

12	899	N	801	-0-	-98	-0-	43	1	758	2	N	-0-			-0-
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	43	1	732	2	N	-0-			-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	40	1	681	2	N	-0-			-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	41	1	681	2	N	-0-			-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	43	1	653	2	N	-0-			-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

12	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	465	2	N	-0-			-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-			-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

12	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	73	1	1267	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	68	1	1163	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	62	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	N	-0-			-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2306	-0-	-1445	-0-	132	1	2174	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	146	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	165	1	2579	2	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	204	1	3451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	214	1	3602	2	Y	-0-					-0-
*05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	176	1	2868	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

12	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	213	1	3789	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	203	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	229	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	296	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	241	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

12	682	N	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

12	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	128	1	2272	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1484	-0-	-965	-0-	82	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	959	-0-	-1113	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	594	-0-	-1793	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	723	-0-	-717	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	65	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	105	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	2	N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2108	-0-	-248	-0-	112	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	114	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1889	-0-	-43	-0-	105	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	117	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	122	1	1835	2	N	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	115	1	1876	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6163	-0-	-533	-0-	353	1	5810	2	Y	-0-					2
01	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	345	1	5686	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	5824	X	5433	-0-	-391	-0-	327	1	5104	2	Y	2	2	0	1	7	-0-
							2	9									
03	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	331	1	5595	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	318	1	5338	2	Y	-0-					6
05	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	331	1	5413	2	Y	5					5
							6	9									

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	725	-0-	-283	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	50	1	1038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

12	682	N	635	-0-	-47	-0-	37	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

12	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	88	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2909	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2476	2	Y	-0-					6
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	134	1	2183	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

12	744	N	708	-0-	-36	-0-	29	1	679	2	N	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	404	1	6641	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	342	1	5644	2	Y	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	370	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	349	1	5904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6810	X	5825	-0-	-985	-0-	327	1	5498	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	297	1	4854	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	318	-0-	-643	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	276	-0-	-200	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	Y	-0-					1
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	70	1	1176	2	Y	2					2
							2	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	2	Y	-0-					2
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

12	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	242	1	3973	2	Y	-0-					2
01	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	240	1	3956	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3948	X	3664	-0-	-284	-0-	221	1	3443	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	221	1	3732	2	Y	-0-					-0-
*04	4080	X	2439	-0-	-1641	-0-	137	1	2299	2	Y	3					3
							3	9									
05	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	240	1	3917	2	Y	1					4
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

12	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	105	1	1728	2	Y	-0-					-0-
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	170	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	158	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	112	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	-0-					2
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	52	1	855	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	4					4
							4	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-	3	7			1
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

12	14105	X	8369	-0-	-5736	-0-	479	1	7890	2	Y	-0-					-0-
01	14105	X	8555	-0-	-5550	-0-	489	1	8066	2	Y	-0-					-0-
02	12740	X	7334	-0-	-5406	-0-	442	1	6891	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	446	1	7553	2	Y	1					1
							1	9									
*04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	329	1	5524	2	Y	1					7
							1	9									
*05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	472	1	7718	2	Y	-0-					7

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	18	1	276	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	4					4
							4	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	130	1	2122	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3395	-0-	295	295	155	1	3240	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	105	1	1733	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1365	-0-	-405	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	2	Y	2					2
							2	9									

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1440	-0-	-604	-0-	69	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	109	1	2538	2	N	-0-					-0-
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	161	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	123	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	3087	2	N	-0-					-0-
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	121	1	2532	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	400	1	7119	2	N	-0-					-0-
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	396	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	360	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	414	1	6794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7290	X	5376	-0-	-1914	-0-	334	1	5042	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	404	1	6624	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3675	-0-	-975	-0-	151	1	3524	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	212	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	256	1	5083	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3331	-0-	-2249	-0-	154	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3158	-0-	-1972	-0-	143	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	1914	-0-	-3387	-0-	87	1	1827	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	79	1	1299	2	N	-0-					1
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	70	1	1153	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	55	1	926	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	4					4
							4	9									

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	54	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1033	-0-	-796	-0-	41	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	59	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	59	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	246	1	4052	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	233	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3513	-0-	-379	-0-	212	1	3301	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	223	1	3772	2	Y	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	Y	-0-					-0-
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	226	1	3697	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8257	-0-	-206	-0-	473	1	7784	2	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8123	-0-	-340	-0-	464	1	7659	2	Y	-0-					-0-
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	465	1	7254	2	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7731	-0-	-546	-0-	431	1	7299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8010	X	7804	-0-	-206	-0-	438	1	7366	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7646	-0-	-600	-0-	441	1	7205	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4214	-0-	-808	-0-	241	1	3973	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4308	-0-	-311	-0-	246	1	4062	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	1977	-0-	-2139	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1096	-0-	-3275	-0-	61	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	82	1	1385	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	1201	-0-	-2643	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	104	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	104	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-					1
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	1					2
							1	9									

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	Y	-0-					2
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	139	1	2161	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2322	2	Y	1					1
							1	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2092	2	Y	-0-					1
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	135	1	2221	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	120	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1812	-0-	-176	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	120	1	2040	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	128	1	2100	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	291	1	4794	2	Y	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	323	1	5335	2	Y	1					1
							1	9									
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	266	1	4142	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	278	1	4707	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4332	2	Y	3					4
							3	9									
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	286	1	4673	2	Y	4					4
							4	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	105	1	1727	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	97	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	90	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	75	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	75	1	1239	2	Y	1					1
							1	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	Y	-0-					1
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	80	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	86	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	75	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	11867	-0-	-998	-0-	487	1	11380	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	11581	-0-	-1346	-0-	464	1	11117	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10439	-0-	-1237	-0-	500	1	9939	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11069	-0-	-1858	-0-	513	1	10556	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11478	-0-	-12	-0-	518	1	10960	2	N	-0-					-0-
*05	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	686	1	14329	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1346	-0-	-824	-0-	77	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1158	-0-	-361	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1056	-0-	-176	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1600	-0-	-108	-0-	89	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	484	1	7956	2	Y	-0-					-0-
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	606	1	10009	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4923	-0-	-5	-0-	297	1	4626	2	Y	-0-					-0-
*03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	9513	-0-	-1089	-0-	548	1	8965	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	92	1	1527	2	Y	1					1
							1	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1264	2	Y	1					1
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					1
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

12	10075	X	9496	-0-	-579	-0-	598	1	8898	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	7761	-0-	-2779	-0-	519	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8672	-0-	-848	-0-	601	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9039	-0-	-1501	-0-	625	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	587	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8624	-0-	-862	-0-	593	1	8031	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	50	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	48	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

12	8556	X	7808	-0-	-748	-0-	415	1	7393	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8303	-0-	-253	-0-	458	1	7845	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7835	-0-	-5	-0-	438	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	473	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	416	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7553	-0-	-755	-0-	434	1	7119	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

12	5673	X	4945	-0-	-728	-0-	283	1	4662	2	Y	-0-					2
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	290	1	4778	2	Y	33	3	1			32
							36	9									
*02	4928	X	4310	-0-	-618	-0-	260	1	4050	2	Y	-0-	28	0	4	7	-0-
03	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	269	1	4549	2	Y	10					10
							11	9									
04	4950	X	3966	-0-	-984	-0-	223	1	3743	2	Y	-0-					10
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	286	1	4679	2	Y	5					5
							6	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	69	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5072	-0-	-105	-0-	208	1	4864	2	N	-0-					-0-
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	212	1	5094	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	248	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5130	X	4991	-0-	-139	-0-	225	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	224	1	4684	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	44	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	43	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	104	1	566	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	159	1	2832	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	164	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1792	-0-	-1344	-0-	98	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2706	-0-	-766	-0-	156	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
*05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	131	1	2152	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	166	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	164	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-					-0-
*05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	157	1	2572	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	60	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	1					1
							1	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					1
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	617	-0-	-685	-0-	104	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	256	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	247	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	279	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	285	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	288	1	1587	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	258	1	4180	2	N	-0-					-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	240	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	275	1	4348	2	N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	238	1	3250	2	N	-0-					-0-
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	245	1	3638	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	78	-0-	-697	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1446	2	N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1826	2	Y	1			2
							1	9							
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	107	1	1768	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	126	1	1959	2	Y	2			3
							2	9							
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	123	1	2088	2	Y	1			4
							1	9							
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-			1
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	126	1	2051	2	Y	1			2
							1	9							

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

12	341	N	186	-0-	-155	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	891	-0-	-473	-0-	51	1	840	2	Y	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-			-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	782	2	Y	-0-			-0-
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

12	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	179	1	2939	2	Y	-0-			-0-
01	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	182	1	3008	2	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2874	-0-	-38	-0-	173	1	2701	2	Y	-0-			-0-
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	175	1	2966	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	171	1	2876	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	179	1	2934	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

12	868	N	731	-0-	-137	-0-	39	1	692	2	N	-0-			-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	N	-0-			-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-			-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	486	2	N	-0-			-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	14965	-0-	-2333	-0-	795	1	14170	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	13853	-0-	-3445	-0-	764	1	13089	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	13117	-0-	-2507	-0-	748	1	12369	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	14004	-0-	-2612	-0-	805	1	13199	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12172	-0-	-2618	-0-	756	1	11416	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14871	-0-	-102	-0-	855	1	14016	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	264	1	4350	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	257	1	4235	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	412	-0-	-3704	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	219	-0-	-4400	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	4619	X	3240	-0-	-1379	-0-	187	1	3053	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	369	-0-	-220	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	349	-0-	-240	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	337	-0-	-743	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	319	-0-	-735	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-					2
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	97	1	1516	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					1
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	116	1	1954	2	Y	-0-					1
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1950	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	66	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	144	1	2372	2	Y	-0-					1
01	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	117	1	1928	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1810	-0-	-178	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					1
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					1
05	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	131	1	2149	2	Y	2					3
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	44	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	67	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	65	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	71	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	N	-0-					-0-
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2497	X	2382	-0-	-115	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-					-0-
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	121	1	1989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	X	1840	-0-	-890	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					1
*05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2287	2	Y	2					3
							2	9									

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					1
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	104	1	2428	2	N	-0-					-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	173	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	170	1	3491	2	N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	2	N	-0-					-0-
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	4344	-0-	-2383	-0-	249	1	4095	2	Y	-0-					2
01	6727	X	6140	-0-	-587	-0-	351	1	5787	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	6608	X	5861	-0-	-747	-0-	353	1	5506	2	Y	2	3	7			-0-
							2	9									
03	7316	X	6010	-0-	-1306	-0-	335	1	5668	2	Y	6					6
							7	9									
04	7080	X	5512	-0-	-1568	-0-	309	1	5202	2	Y	1					7
							1	9									
05	6138	X	4515	-0-	-1623	-0-	260	1	4254	2	Y	1					8
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	197	1	3248	2	Y	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	195	1	3038	2	Y	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	179	1	3030	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	177	1	2972	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	195	1	3186	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5492	-0-	-367	-0-	315	1	5177	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5319	-0-	-478	-0-	304	1	5015	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	290	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	285	1	4783	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	298	1	4863	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	488	1	8030	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8113	-0-	-288	-0-	464	1	7649	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6230	-0-	-1358	-0-	375	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7541	-0-	-984	-0-	421	1	7120	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	6439	-0-	-1811	-0-	362	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7575	-0-	-950	-0-	437	1	7138	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	191	1	3139	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	177	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3264	-0-	-40	-0-	197	1	3067	2	Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	215	1	3614	2	Y	-0-					-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	214	1	3502	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	129	1	2125	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	122	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	112	1	1828	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

12	806	N	673	-0-	-133	-0-	28	1	645	2	N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	30	1	590	2	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	26	1	548	2	N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

12	1209	N	994	-0-	-215	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	118	1	1939	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	94	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1293	-0-	-957	-0-	73	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	921	-0-	-1125	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	418	-0-	-512	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6337	-0-	3237	3237	365	1	5971	2	Y	1					1
							1	9									

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	152	1	2496	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	140	1	2304	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1940	-0-	-104	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	271	1	4462	2	Y	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	338	1	5582	2	Y	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	287	1	4474	2	Y	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	293	1	4966	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5366	-0-	-364	-0-	301	1	5065	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5369	-0-	-552	-0-	310	1	5059	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	126	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8764	-0-	5964	5964	528	1	8236	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4863	-0-	1763	7727	271	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	9024	X	1297	-0-	-7727	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	414	-0-	-1787	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	98	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	156	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6134	-0-	3034	3034	342	1	5792	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	3040	169	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3286	-0-	186	3226	189	1	3097	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	112	1	1842	2	Y	-0-					1
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	153	1	2525	2	Y	-0-					1
*02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	153	1	2387	2	Y	-0-	1	7			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	151	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	132	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	145	1	2368	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

12	837	N	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	89	1	1475	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	81	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	78	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	10531	-0-	-1931	-0-	603	1	9928	2	Y	-0-					-0-
01	12462	X	9611	-0-	-2851	-0-	549	1	9062	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	8066	-0-	-3190	-0-	486	1	7580	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	8781	-0-	-2255	-0-	490	1	8291	2	Y	-0-					-0-
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	541	1	9095	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	7068	-0-	-2325	-0-	407	1	6652	2	Y	8					8
							9	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	99	1	1633	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	96	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	94	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	89	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	100	1	1637	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	221	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	232	1	3983	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	209	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	211	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	177	1	2676	2	N	-0-					-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	204	1	3341	2	N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	145	1	2387	2	Y	-0-					1
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	162	1	2677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	153	1	2384	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	125	1	2121	2	Y	1					2
							1	9									
04	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-					2
05	2852	X	1836	-0-	-1016	-0-	106	1	1728	2	Y	2					4
							2	9									

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2155	-0-	-1379	-0-	123	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1877	-0-	-603	-0-	107	1	1769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	X	1801	-0-	-719	-0-	108	1	1692	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2790	X	1914	-0-	-876	-0-	107	1	1806	2	Y	1					1
							1	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					1
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1777	2	Y	1					2
							1	9									

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	354	1	6309	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6599	-0-	-779	-0-	364	1	6235	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	6619	-0-	-45	-0-	380	1	6239	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	369	1	6057	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	402	1	6081	2	N	-0-			-0-
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	387	1	6336	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	148	1	2641	2	N	-0-			-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	205	1	3512	2	N	-0-			-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	204	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	190	1	3112	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	210	1	3180	2	N	-0-			-0-
*05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	187	1	3067	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	371	1	6618	2	N	-0-			-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	376	1	6449	2	N	-0-			-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	342	1	5765	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	378	1	6194	2	N	-0-			-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	368	1	5564	2	N	-0-			-0-
*05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	366	1	5990	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	175	1	3120	2	N	-0-			-0-
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	239	1	4093	2	N	-0-			-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	113	1	1846	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2156	-0-	-394	-0-	134	1	2022	2	N	-0-			-0-
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	354	-0-	-421	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	26	1	439	2	N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-			-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	2	N	-0-			-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	2	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3939	-0-	-339	-0-	209	1	3730	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	216	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	205	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	225	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	233	1	3525	2	N	-0-					-0-
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	216	1	3541	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	46	1	825	2	N	-0-					-0-
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	45	1	770	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	173	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	107	1	1611	2	N	-0-					-0-
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	N	-0-					-0-
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	676	-0-	-347	-0-	37	1	639	2	N	-0-					-0-
02	812	N	544	-0-	-268	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1124	-0-	-1387	-0-	64	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1340	-0-	-928	-0-	81	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1361	-0-	-1150	-0-	76	1	1285	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	71	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1263	-0-	-597	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	91	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1437	-0-	-19	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	86	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	90	1	1472	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	173	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	191	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	180	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	194	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	189	1	2852	2	N	-0-					-0-
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	156	1	2558	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	99	1	1625	2	Y	-0-					1
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	2	Y	1					2
							1	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1284	2	Y	-0-					2
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	155	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	165	1	2729	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	X	2395	-0-	-97	-0-	144	1	2250	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	148	1	2508	2	Y	2					2
							2	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	148	1	2492	2	Y	-0-					2
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2566	-0-	-2053	-0-	105	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	1714	-0-	-2688	-0-	69	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	977	-0-	-2719	-0-	47	1	930	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	551	-0-	-3355	-0-	26	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	804	-0-	-396	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
*05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1430	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	73	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	66	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	390	-0-	-664	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	375	-0-	-462	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	76	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	122	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	165	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2330	-0-	-414	-0-	140	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	107	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1491	-0-	-1299	-0-	84	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	154	1	2524	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	309	1	5077	2	N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	297	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	275	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	241	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	228	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4155	-0-	-1239	-0-	240	1	3915	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	358	1	6377	2	N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	300	1	5048	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	197	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	2988	-0-	-3852	-0-	186	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	3177	-0-	-3550	-0-	183	1	2994	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	15854	-0-	-204	-0-	908	1	14946	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	15667	-0-	-391	-0-	895	1	14772	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	14338	-0-	-166	-0-	864	1	13474	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15861	-0-	-197	-0-	885	1	14976	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	805	1	13536	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14192	-0-	-1649	-0-	818	1	13374	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	682	X	76	-0-	-606	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	616	X	156	-0-	-460	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	682	X	315	-0-	-367	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
04	660	X	505	-0-	-155	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
*05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	106	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	97	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1334	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	213	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	211	1	3481	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3163	-0-	-421	-0-	191	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	214	1	3630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3780	X	3207	-0-	-573	-0-	180	1	3027	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	174	1	2841	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	85	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	90	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	727	-0-	-854	-0-	42	1	685	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	194	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	193	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2890	-0-	-442	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	222	1	3732	2	N	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	230	1	3756	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	55	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	53	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	857	-0-	-817	-0-	435	1	422	2	N	-0-					4
01	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	391	1	738	2	N	-0-					4
02	DELQ PR		1202	-0-	1202	1202	409	1	793	2	N	-0-					4
03	1551	N	349	-0-	-1202	-0-	161	1	188	2	N	-0-					4
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	423	1	796	2	N	-0-					4
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	342	1	279	2	N	-0-					4

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	83	-0-	-227	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	98	1	1611	2	N	-0-					13
01	2170	X	1753	-0-	-417	-0-	100	1	1653	2	N	-0-					13
02	1960	X	1616	-0-	-344	-0-	97	1	1519	2	N	-0-					13
03	1891	X	1840	-0-	-51	-0-	103	1	1737	2	N	-0-					13
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	89	1	1488	2	N	-0-					13
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	-0-					13

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	248	1	4083	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4225	-0-	-549	-0-	241	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3849	-0-	-463	-0-	232	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	229	1	3746	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	2	N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	138	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	132	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	128	1	2148	2	N	-0-					-0-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2188	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6486	-0-	-1419	-0-	372	1	6114	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6258	-0-	-1585	-0-	358	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5307	-0-	-1777	-0-	320	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	5124	-0-	-2719	-0-	286	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2956	-0-	-2924	-0-	166	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3310	-0-	-2766	-0-	191	1	3119	2	N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	51	1	916	2	N	-0-					-0-
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	49	1	846	2	N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	243	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	250	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	223	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	219	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3743	-0-	-397	-0-	210	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	191	1	3126	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	278	1	6490	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6915	-0-	-370	-0-	277	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6348	-0-	-232	-0-	304	1	6044	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	320	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6688	-0-	-32	-0-	302	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	294	1	6149	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	155	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	168	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3556	-0-	-168	-0-	170	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	183	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3136	-0-	-1080	-0-	143	1	2993	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	Z	26108	-0-	26108	26108	1234	1	24867	2	N	6					15
							7	9									
*03	0	Z	28422	-0-	28422	54530	1003	1	27419	2	N	-0-					15
*04	0	Z	29300	-0-	29300	83830	1063	1	28237	2	N	-0-					15
05	0	Z	27783	-0-	27783	111613	1091	1	26692	2	N	-0-					15

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	1074698					Y	NO RPT					9
01	0		32721	-0-	32721	1107419	1330	1	31391	2	Y	-0-					9
*02	1134496	X	27077	-0-	-1107419	-0-	1281	1	25796	2	Y	-0-					9
*03	88381	X	23848	-0-	-64533	-0-	842	1	23006	2	Y	-0-					9
*04	85530	X	24927	-0-	-60603	-0-	904	1	24023	2	Y	-0-					9
05	88381	X	24436	-0-	-63945	-0-	959	1	23477	2	Y	-0-					9

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	168	1	2144	2	Y	-0-					27
01	3100	N	4022	-0-	922	922	715	1	3307	2	Y	-0-					27
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	598	1	1448	2	Y	-0-					27
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	664	1	1757	2	Y	-0-					27
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	770	1	3987	2	Y	-0-					27
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	600	1	3467	2	Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1194	-0-	-1906	6352	86	1	1108	2	Y	-0-					35
01	3100	N	1442	-0-	-1658	4694	257	1	1185	2	Y	-0-					35
02	2800	N	1231	-0-	-1569	3125	359	1	872	2	Y	-0-					35
03	3100	N	1328	-0-	-1772	1353	364	1	964	2	Y	-0-					35
04	2769	N	1416	-0-	-1353	-0-	229	1	1187	2	Y	-0-					35
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	304	1	1760	2	Y	-0-					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	-0-					20
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	200	1	461	2	Y	-0-					20
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	521	1	495	2	Y	-0-					20
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	891	1	481	2	Y	-0-					20
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	585	1	506	2	Y	-0-					20
05	868	N	111	-0-	-757	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	173	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	218	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	319	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	260	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	197	1	422	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

12	1612	N	815	-0-	-797	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					117
01	1333	X	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			Y	-0-					117
02	1204	X	767	-0-	-437	-0-	767	2			Y	-0-					117
03	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			Y	-0-					117
04	1320	X	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			Y	-0-					117
*05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

12	1302	X	661	-0-	-641	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	617	-0-	-1203	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	644	-0-	-406	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					182
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					182
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					182
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					182
04	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	2094	2			Y	-0-					182
05	1364	N	751	-0-	-613	-0-	751	2			Y	-0-					182

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1400	-0-	-1049	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1481	-0-	-559	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	664	-0-	-1754	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2332	-0-	-1016	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2773	-0-	-1040	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2556	-0-	-888	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1722	-0-	-572	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1671	-0-	-177	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	969	-0-	-891	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1343	-0-	-1509	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2565	-0-	-3175	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2627	-0-	-3108	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1887	-0-	-493	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1988	-0-	-647	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1699	-0-	-1060	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	886	-0-	-1873	-0-	886	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3371	-0-	-241	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2799	-0-	-1251	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1937	-0-	-2248	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2822	-0-	-678	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3127	-0-	-1802	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	675	-0-	-4502	-0-	675	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3759	-0-	-1046	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2898	-0-	-1022	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	1719	-0-	-2621	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3184	-0-	-2148	-0-	1931	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	527	1	4912	2	N	-0-					-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	599	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5005	-0-	-245	-0-	796	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5005	-0-	-1071	-0-	796	1	4209	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16903	X	3782	-0-	-13121	-0-	616	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	530	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	484	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	458	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	271	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1599	-0-	-1005	-0-	271	1	1328	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	773	1	3977	2	N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	676	1	3490	2	N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	633	1	3093	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	758	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2639	-0-	-2071	-0-	448	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	2639	-0-	-2104	-0-	448	1	2191	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8925	-0-	-840	-0-	5414	1	3511	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	797	1	7434	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	5680	-0-	-2608	-0-	621	1	5059	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1218	1	8671	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8343	-0-	-1017	-0-	1325	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	1325	1	7018	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1429	-0-	-431	-0-	329	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1472	-0-	-388	-0-	403	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1332	-0-	-348	-0-	340	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1435	-0-	-177	-0-	409	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	436	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	436	1	927	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	710	1	3653	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	711	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3902	-0-	-130	-0-	663	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	774	1	3329	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3556	-0-	-674	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3556	-0-	-815	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	108	1	77	2	N	-0-					78
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	282	1	472	2	N	-0-					78
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	260	1	592	2	N	-0-					78
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	248	1	406	2	N	-0-					78
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					78
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					78

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GARZA WELL #: 4 RRCID -> 248125 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

12	18569	X	15212	-0-	-3357	-0-	2833	1	12379	2	N	-0-			-0-
01	15686	X	13862	-0-	-1824	-0-	2606	1	11256	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14035	-0-	-805	-0-	2584	1	11451	2	N	-0-			-0-
03	16833	X	15153	-0-	-1680	-0-	3842	1	11311	2	N	-0-			-0-
04	16290	X	12529	-0-	-3761	-0-	3002	1	9527	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-			-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-			-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	2	N	-0-			-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	131	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-			-0-
04	690	N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	46	1	502	2	N	-0-			-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

12	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	267	1	2705	2	N	-0-			22
01	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	271	1	2953	2	N	-0-			22
*02	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	268	1	2667	2	N	-0-			22
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	282	1	2770	2	N	-0-			22
04	3270	X	1725	-0-	-1545	-0-	253	1	1472	2	N	-0-			22
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	302	1	3262	2	N	-0-			22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	N	-0-			152
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	76	1	834	2	N	-0-			152
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	N	-0-			152
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	2	N	-0-			152
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	79	1	487	2	N	-0-			152
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-			152

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	132	1	1429	2	N	-0-			-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	129	1	1411	2	N	-0-			-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	133	1	1343	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	141	1	1394	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	855	-0-	-645	-0-	121	1	734	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	131	1	1433	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	528	1	1920	2	N	-0-			-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	563	1	2144	2	N	-0-			-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	472	1	1934	2	N	-0-			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	540	1	2012	2	N	-0-			-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	512	1	1163	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	381	-0-	-1107	-0-	143	1	239	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	609	1	6163	2	N	-0-			130
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	729	1	7970	2	N	-0-			130
02	5628	X	3785	-0-	-1843	-0-	353	1	3432	2	N	-0-			130
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	656	1	6540	2	N	-0-			130
*04	7500	X	4468	-0-	-3032	-0-	639	1	3829	2	N	-0-			130
05	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	649	1	7011	2	N	-0-			130

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3776	-0-	676	676	339	1	3437	2	N	-0-			5
01	1926	N	1250	-0-	-676	-0-	106	1	1144	2	N	-0-			5
*02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	109	1	1192	2	N	-0-			5
03	2511	X	1485	-0-	-1026	-0-	137	1	1349	2	N	-0-			5
04	2430	X	799	-0-	-1631	-0-	115	1	684	2	N	-0-			5
05	2511	X	1293	-0-	-1218	-0-	106	1	1187	2	N	-0-			5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1935	-0-	-359	-0-	409	1	1526	2	N	-0-			17
01	2294	X	1803	-0-	-491	-0-	376	1	1427	2	N	-0-			17
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	409	1	1668	2	N	-0-			17
03	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	430	1	1599	2	N	-0-			17
*04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	425	1	973	2	N	11			28
							12	9							
05	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	800	1	1318	2	N	10			28
							11	9							

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	228	1	2379	2	N	-0-			-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	253	1	2776	2	N	-0-			-0-
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	263	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	242	1	1419	2	N	-0-			-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	260	1	2903	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			6
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-			6
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			6
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			6
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	N	-0-			6
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1074	1	11076	2	N	-0-					174
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	1105	1	12090	2	N	-0-					174
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	1013	1	9790	2	N	-0-					174
03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1218	1	12160	2	N	-0-					174
04	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	1316	1	8033	2	N	10					184
							11	9									
05	13206	X	11855	-0-	-1351	-0-	1019	1	10825	2	N	10					184
							11	9									

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	N	-0-					5
01	2325	N	448	-0-	-1877	-0-	39	1	409	2	N	-0-					5
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	241	1	2186	2	N	-0-					5
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-					5
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	N	-0-					5
05	2697	N	1091	-0-	-1606	-0-	90	1	1001	2	N	-0-					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	40	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	40	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	40	1	1486	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1357	2	46	9	N	42					42
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					42
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	N	14					56

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2136	-0-	-747	-0-	240	1	1896	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	304	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	267	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	280	1	2227	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	287	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	280	1	2244	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	422	1	3337	2	N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	428	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	396	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	429	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	423	1	3392	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	454	1	3595	2	Y	-0-					20
01	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	457	1	3581	2	Y	-0-					20
02	4256	X	3744	-0-	-512	-0-	426	1	3318	2	Y	-0-					20
03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	465	1	3692	2	Y	-0-					20
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	457	1	3598	2	Y	-0-					20
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	448	1	3594	2	Y	-0-					20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	698	2	N	-0-					-0-
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	71	1	552	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	2	N	-0-					-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	45	1	357	2	N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1975	-0-	-598	-0-	222	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	418	1	3281	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1761	-0-	-563	-0-	200	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	249	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	187	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	380	1	3048	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	340	1	2692	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	348	1	2726	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	304	1	2366	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	332	1	2635	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	316	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	304	1	2437	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	450	1	3559	2	Y	-0-					19
01	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	400	1	3139	2	Y	-0-					19
02	4144	X	3103	-0-	-1041	-0-	353	1	2750	2	Y	-0-					19
03	4588	X	3409	-0-	-1179	-0-	381	1	3028	2	Y	-0-					19
04	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	375	1	2952	2	Y	-0-					19
05	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	380	1	3049	2	Y	-0-					19

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: 1 RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 23 RRCID -> 118854 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7022 - 7082

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2012 - P&A 12-16-2012

ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

12	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	376	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2485	-0-	-491	-0-	345	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2101	-0-	-587	-0-	293	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2004	-0-	-879	-0-	324	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2048	-0-	-742	-0-	305	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	347	1	1628	2	N	-0-					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	2	11	9	N	10					96
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	2	75	9	N	68	138	1			26
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	14	2	13	9	N	12					38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13					51
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	N	14					65
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	2	43	9	N	39	78	1			26

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	926	-0-	-159	-0-	915	2	11	9	N	10					66
01	1085	X	824	-0-	-261	-0-	806	2	18	9	N	16	46	1			36
02	980	X	586	-0-	-394	-0-	567	2	19	9	N	17					53
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	754	2	17	9	N	15					68
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	N	20					88
*05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18	86	1			20

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-					59
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	271	1	317	2	N	-0-					59
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					59
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	266	1	2338	3	N	2					6
							2	9									
01	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	2307	2	6	9	N	5					11
02	2660	X	2366	-0-	-294	-0-	2322	2	44	9	N	40					51
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3252	2	41	9	N	37					88
04	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	2651	2640	2	11	9	N	10					98
05	DLQ	G-10	1996	-0-	1996	4647	1971	2	25	9	N	23					121

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

12	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	157	1	1378	3	N	7					212
							8	9									
01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1370	2	14	9	N	13					225
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1242	2	3	9	N	3					228
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8					236
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1346	2	1	9	N	1					237
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					237

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

12	465	N	439	-0-	-26	-0-	45	1	394	3	N	-0-					156
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	304	2	11	9	N	10					166
02	392	N	187	-0-	-205	-0-	157	2	30	9	N	27	193	1			-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	189	2	3	9	N	3					3
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					3

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	N	20	381	1			42
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

12	868	X	829	-0-	-39	-0-	78 65	1 9	686	3	N	59	191	1			149
01	868	X	630	-0-	-238	-0-	627	2	3	9	N	3					152
02	784	X	604	-0-	-180	-0-	604	2			N	-0-					152
03	868	X	834	-0-	-34	-0-	769	2	65	9	N	59	167	1			44
04	840	X	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					44
05	837	X	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					44

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

12	10478	X	4929	-0-	-5549	-0-	4810	2	119	9	N	108	182	1			140
01	10478	X	4799	-0-	-5679	-0-	4712	2	87	9	N	79					219
02	7448	X	3956	-0-	-3492	-0-	3879	2	77	9	N	70	179	1			110
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4109	2	96	9	N	87					197
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	N	70					267
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4462	2	61	9	N	55	183	1			139

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3575	2	107	9	N	97					516
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3682	2	185	9	N	168	363	1			321
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101					422
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	2581	2	177	9	N	161	182	1			401
04	3750	X	1971	-0-	-1779	-0-	1923	2	48	9	N	44	181	1			264
05	3875	X	2378	-0-	-1497	-0-	2312	2	66	9	N	60					324

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

12	49675	X	49675	-0-	-0-	-0-	48800	3	875	9	N	795	673	1			626
01	54242	X	54242	-0-	-0-	-0-	53406	3	836	9	N	760	660	1			726
02	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	34116	3	717	9	N	652	680	1			698
03	44610	X	44610	-0-	-0-	-0-	44279	3	331	9	N	301	357	1			642
04	52500	X	40214	-0-	-12286	-0-	39657	3	557	9	N	506	532	1			616
05	54250	X	10335	-0-	-43915	-0-	10307	3	28	9	N	25	338	1			500

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	X 1766	-0-	-0-	-0-	147	1	1619	2	N	-0-					62
01	1643	X 1629	-0-	-14	-0-	131	1	1498	2	N	-0-					62
02	1680	X 1421	-0-	-259	-0-	119	1	1302	2	N	-0-					62
03	1885	X 1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1732	2	N	-0-					62
04	1800	X 1721	-0-	-79	-0-	150	1	1553	2	N	16					78
						18	9									
05	1767	X 1693	-0-	-74	-0-	150	1	1543	2	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14220	X 14220	-0-	-0-	-0-	14217	2	3	9	N	3					121
01	7192	X 4679	-0-	-2513	-0-	4675	2	4	9	N	4					125
02	6496	X 4147	-0-	-2349	-0-	4144	2	3	9	N	3					128
03	7192	X 3991	-0-	-3201	-0-	3991	2			N	-0-					128
04	6960	X 3876	-0-	-3084	-0-	3866	2	10	9	N	9					137
05	7192	X 4179	-0-	-3013	-0-	4179	2			N	-0-					137

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1147	-0-	-217	-0-	96	1	1051	2	N	-0-					8
01	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					8
02	1092	X	918	-0-	-174	-0-	77	1	841	2	N	-0-					8
03	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					8
04	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	93	1	962	2	N	-0-					8
05	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	100	1	1026	2	N	-0-					8

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

12	2294	X	2167	-0-	-127	-0-	2163	2	4	9	N	4					21
01	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					21
02	2072	X	1208	-0-	-864	-0-	1208	2			N	-0-					21
03	2294	X	1994	-0-	-300	-0-	1994	2			N	-0-					21
04	2220	X	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			N	-0-					21
05	2170	X	1322	-0-	-848	-0-	1322	2			N	-0-					21

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

12	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	159	1	3300	2	N	4					112
							4	9									
01	3689	X	2269	-0-	-1420	-0-	95	1	2173	2	N	1					113
							1	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	140	1	3190	2	N	3					116
							3	9									
03	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	156	1	3233	2	N	36					152
							40	9									
04	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	140	1	3068	2	N	31					183
							34	9									
05	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	158	1	3124	2	N	25	112	1	1	8	95
							28	9									

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	144	1	1795	2	N	-0-					97
01	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	92	1	1414	2	N	-0-					97
02	2016	X	1585	-0-	-431	-0-	123	1	1462	2	N	-0-					97
03	2232	X	1687	-0-	-545	-0-	139	1	1548	2	N	-0-					97
04	2160	X	1406	-0-	-754	-0-	122	1	1284	2	N	-0-					97
05	1953	X	1617	-0-	-336	-0-	143	1	1471	2	N	3	83	1			17
							3	9									

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

12	38595	X	34250	-0-	-4345	-0-	34160	2	90	9	N	82	17	8			134
01	38595	X	29847	-0-	-8748	-0-	29753	2	94	9	N	85					219
02	34860	X	27818	-0-	-7042	-0-	27786	2	32	9	N	29					248
03	36394	X	29248	-0-	-7146	-0-	29207	2	41	9	N	37	185	1			100
04	30480	X	25995	-0-	-4485	-0-	25927	2	68	9	N	62					162
05	31496	X	26150	-0-	-5346	-0-	26088	2	62	9	N	56	9	8			209

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	86	1	1466	2	N	-0-					113
01	2697	X	913	-0-	-1784	-0-	36	1	877	2	N	-0-					113
02	2436	X	895	-0-	-1541	-0-	37	1	858	2	N	-0-					113
03	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	40	1	709	2	N	-0-					113
04	1890	X	454	-0-	-1436	-0-	28	1	426	2	N	-0-	113	5			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

12	42439	X	39319	-0-	-3120	-0-	39190	2	129	9	N	117					235
01	42439	X	38193	-0-	-4246	-0-	38037	2	156	9	N	142	187	1			190
02	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	45510	2	139	9	N	126	187	1			129
03	48413	X	48413	-0-	-0-	-0-	48228	2	185	9	N	168					297
04	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	46775	2	108	9	N	98	184	1			211
05	50530	X	45905	-0-	-4625	-0-	45752	2	153	9	N	139	185	1	3	8	162

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	#	3285	-0-	-249	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
01	3565	#	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3220	#	2935	-0-	-285	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3534	#	2912	-0-	-622	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3270	#	2696	-0-	-574	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	105	1	757	2	Y	-0-					7
01	744	N	471	-0-	-273	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					7
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	107	1	786	2	Y	-0-					7
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	108	1	722	2	Y	-0-					7
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-					7
05	992	N	791	-0-	-201	-0-	92	1	699	2	Y	-0-					7

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	358	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	156	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	351	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	359	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	401	1	2727	2	N	-0-					-0-
*05	2981	N	2853	-0-	-128	-0-	373	1	2480	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	215	1	1546	2	Y	-0-					55
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	Y	-0-					55
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					55
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					55
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1756	2	Y	-0-					55
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	217	1	1640	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	146	1	1053	2	N	-0-					23
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	715	2	N	-0-					23
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	140	1	1026	2	N	-0-					23
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	142	1	955	2	N	-0-					23
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	123	1	936	2	N	-0-					23
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	203	1	2068	2	Y	148	139	1			140
							163	9									
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	234	1	2251	2	Y	-0-					140
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	177	1	1897	2	Y	31	141	1			30
							34	9									
03	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	191	1	1993	2	Y	53					83
							58	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	202	1	2290	2	Y	50					133
							55	9									
05	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	211	1	1775	2	Y	46	144	1			35
							51	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	84	1	272	2	Y	-0-					18
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	2	Y	-0-					18
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	Y	-0-					18
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	Y	-0-					18
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	2	Y	-0-					18
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	100	1	402	2	Y	-0-					18

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1481	2	N	-0-					61
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					61
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	103	1	1517	2	N	-0-					61
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	114	1	1546	2	N	-0-					61
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					61
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	N	-0-					61

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	850	2	Y	55	173	1			178
							61	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	Y	39					217
							43	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	63	180	1			100
							69	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	2	Y	60					160
							66	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	Y	65					225
							72	9									
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	91	1	689	2	Y	73	177	1			121
							80	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (6220) //CONT.// 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					38
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	-0-					38
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					38
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	43	1	586	2	Y	-0-					38
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					38
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8138	R	8138	-0-	-0-	-0-	727	1	7411	2	Y	-0-	9	1			9
01	7061	R	7061	-0-	-0-	-0-	666	1	6395	2	Y	-0-					9
02	9128	#	7409	-0-	-1719	-0-	633	1	6776	2	Y	-0-	7	1			2
03	10106	#	6382	-0-	-3724	-0-	559	1	5823	2	Y	-0-					2
04	T. A.		8216	-0-	8216	8216	668	1	7548	2	Y	-0-					2
*05	T. A.		4499	-0-	4499	12715	479	1	4020	2	Y	-0-	1	1	1	7	-0-

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 U RRCID -> 130803 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6588 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 M RRCID -> 130804 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7340 - 7350

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18

THESER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011 - PLUGGED 10/03/11

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

12	2108 #	1873	-0-	-235 B	-21313	110	1	1763	2	N	-0-							275
01	2077 #	1995	-0-	-82 B	-21395	134	1	1861	2	N	-0-							275
02	1876 #	2001	-0-	125 B	-21270	127	1	1874	2	N	-0-							275
03	2046 #	1966	-0-	-80 B	-21350	135	1	1831	2	N	-0-							275
04	1980 #	1999	-0-	19 B	-21331	137	1	1862	2	N	-0-							275
05	2201 #	2683	-0-	482 B	-20849	156	1	2527	2	N	-0-							275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1000	-0-	-178 B	-0-	59	1	941	2	N	-0-					110
01	1147	N	1016	-0-	-131 B	-0-	68	1	948	2	N	-0-					110
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	78	1	1142	2	N	-0-					110
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					110
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	70	1	949	2	N	-0-					110
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	74	1	1207	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	2	N	-0-					136
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	2	N	-0-					136
02	1400	X	835	-0-	-565	-0-	53	1	782	2	N	-0-					136
03	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					136
04	1500	X	1327	-0-	-173	-0-	91	1	1236	2	N	-0-					136
*05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1690	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2498	-0-	-943	-0-	146	1	2352	2	N	-0-					109
01	3534	X	1395	-0-	-2139	-0-	93	1	1302	2	N	-0-					109
02	3192	X	1344	-0-	-1848	-0-	86	1	1258	2	N	-0-					109
03	3534	X	964	-0-	-2570	-0-	67	1	897	2	N	-0-					109
04	2430	X	759	-0-	-1671	-0-	52	1	707	2	N	-0-					109
*05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6727	2	78	9	N	71					180

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	#	1570	-0-	-197	-0-	92	1	1478	2	N	-0-					43
01	1550	#	1329	-0-	-221	-0-	89	1	1240	2	N	-0-					43
02	1400	#	1167	-0-	-233	-0-	74	1	1093	2	N	-0-					43
03	1581	#	1544	-0-	-37	-0-	106	1	1438	2	N	-0-					43
04	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					43
*05	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	127	1	2062	2	N	-0-					43

HIDALGO, NE. (FRIO 7620) 41081 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 131591 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7637 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5290	5290	-0-	-0-	-0-	714	1	4519	2	N	52	190	1			15
						57	9									
01	2652	2652	-0-	-0-	-0-	300	1	2262	2	N	82					97
						90	9									
02	4963	4963	-0-	-0-	-0-	659	1	4263	2	N	37					134
						41	9									
03	4698	4698	-0-	-0-	-0-	723	1	3914	2	N	55					189
						61	9									
04	5549	5549	-0-	-0-	-0-	720	1	4794	2	N	32	183	1			38
						35	9									
*05	5301	5301	-0-	-0-	-0-	685	1	4543	2	N	66					104
						73	9									

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC 106344
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC //CONT.// 106344
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

12	6107 X	3388	-0-	-2719	-0-	660	1	2695	2	N	30	183	1					85
						33	9											
01	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	780	1	5782	2	N	109							194
						120	9											
02	4284 X	4146	-0-	-138	-0-	630	1	3448	2	N	62							256
						68	9											
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	930	1	5984	2	N	112	184	1					184
						123	9											
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	900	1	5144	2	N	138	181	1					141
						152	9											
*05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	840	1	3932	2	N	73	149	1					65
						80	9											

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	3	14	9	N	13							180
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4041	3	9	9	N	8							188
02	3332 X	1766	-0-	-1566	-0-	1762	3	4	9	N	4							192
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1							193
04	3750 X	2932	-0-	-818	-0-	2930	3	2	9	N	2	176	1					19
05	3875 X	3733	-0-	-142	-0-	3731	3	2	9	N	2							21

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	3	3	1					134
						3	9											
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	16	3	1					147
						18	9											
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	2							149
						2	9											
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	18	4	1					163
						20	9											
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	23	163	0	2	1			21
						25	9											
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	6	2	1					25
						7	9											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41 84	1 9	883	2	N	76	191	0	10	1	175
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43 78	1 9	887	2	N	71	11	1			235
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	37 36	1 9	818	2	N	33					268
03	1023	N	755	-0-	-268	-0-	34 35	1 9	686	2	N	32	190	0	13	1	97
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	32 35	1 9	628	2	N	32	5	1			124
05	992	N	514	-0-	-478	-0-	32 24	1 9	458	2	N	22	5	1			141

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

12	1395	N	935	-0-	-460	-0-	41 10	1 9	884	2	N	9	13	1			88
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40 66	1 9	824	2	N	60	11	1			137
02	1540	N	906	-0-	-634	-0-	39 7	1 9	860	2	N	6					143
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	36 31	1 9	726	2	N	28	14	1			157
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	39 19	1 9	766	2	N	17	6	1			168
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	42 4	1 9	612	2	N	4	6	1			166

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	2 1 2 9		64	2	Y	2	2	0			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		70	2	Y	2	2	0			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1 1 1 9		49	2	Y	1	1	0			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9		174	2	Y	5	5	0			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	1 1 1 9		51	2	Y	1	1	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

12	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	4	1	158	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	159	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	131	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

12	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	81	1	3175	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
01	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	87	1	3316	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
02	3192	X	2999	-0-	-193	-0-	71	1	2835	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	78	1	3179	2	Y	93	93	0			1
							1	4	102	9							
04	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	75	1	2888	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
05	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	79	1	2990	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

12	6231	X	5470	-0-	-761	-0-	133	1	5194	2	Y	130	131	0			1
							143	9									
01	6231	X	3507	-0-	-2724	-0-	87	1	3320	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
02	5264	X	4446	-0-	-818	-0-	105	1	4204	2	Y	124	123	0			2
							1	4	136	9							
03	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126	1	5091	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
04	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	114	1	4405	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
05	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	123	1	4644	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2540	-0-	-1242	-0-	62	1	2411	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
01	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	79	1	2987	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
02	2968	X	2774	-0-	-194	-0-	66	1	2622	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
03	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	66	1	2663	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	54	1	2073	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	3162	X	1974	-0-	-1188	-0-	49	1	1868	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

12	6200	X	5730	-0-	-470	-0-	140	1	5440	2	Y	136	137	0			1
							150	9									
01	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	140	1	5328	2	Y	144	143	0			2
							2	4	158	9							
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	115	1	4588	2	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	123	1	4974	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	122	1	4696	2	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							
*05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	133	1	5054	2	Y	137	138	0			1
							2	4	151	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

12	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	151	1	5886	2	Y	148	148	0			2
							163	9									
01	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	146	1	5559	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
02	5740	X	5183	-0-	-557	-0-	122	1	4902	2	Y	144	144	0			2
							1	4	158	9							
03	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	134	1	5440	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
04	6000	X	5005	-0-	-995	-0-	123	1	4738	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
05	6200	X	5063	-0-	-1137	-0-	126	1	4792	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4793	-0-	-1066	-0-	117	1	4549	2	Y	115	115	0			1
							127	9									
01	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	129	1	4917	2	Y	132	132	0			1
							2	4	145	9							
02	4508	X	3974	-0-	-534	-0-	94	1	3757	2	Y	111	111	0			1
							1	4	122	9							
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	123	1	4975	2	Y	146	145	0			2
							1	4	161	9							
04	5040	X	4365	-0-	-675	-0-	107	1	4134	2	Y	111	112	0			1
							2	4	122	9							
05	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	97	1	3669	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2512	X	1964	-0-	-548	-0-	48	1	1865	2	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	55	1	2100	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1446	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	101	1	4086	2	Y	119	119	0			1
							1	4	131	9							
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	48	1	1858	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	68	1	2593	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	310	1	12099	2	Y	304	305	0			3
							334	9									
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	293	1	11143	2	Y	299	299	0			3
							5	4	329	9							
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	203	1	8129	2	Y	240	240	0			3
							2	4	264	9							
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	230	1	9331	2	Y	273	273	0			3
							3	4	300	9							
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	221	1	8508	2	Y	231	231	0			3
							3	4	254	9							
*05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	244	1	9242	2	Y	252	252	0			3
							4	4	277	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	245	1	9564	2	Y	241	241	0			3
							265	9									
01	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	239	1	9078	2	Y	243	243	0			3
							4	4	267	9							
02	8400	X	7925	-0-	-475	-0-	187	1	7493	2	Y	221	221	0			3
							2	4	243	9							
03	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	203	1	8218	2	Y	241	241	0			3
							2	4	265	9							
04	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	212	1	8159	2	Y	221	221	0			3
							3	4	243	9							
05	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	226	1	8583	2	Y	233	234	0			2
							3	4	256	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6614 - 6645

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	41	1	1582	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	32	1	1301	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	36	1	1457	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	34	1	1311	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	35	1	1316	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

12	1023	N	754	-0-	-269	-0-	18	1	716	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	34	1	1288	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
02	1092	N	841	-0-	-251	-0-	20	1	795	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	15	1	592	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	25	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7739 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	73	1	2840	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
01	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	55	1	2090	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
02	INC G-10		2623	-0-	2623	2623	62	1	2480	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
03	INC G-10		3036	-0-	3036	5659	71	1	2872	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
04	2200	N	2691	-0-	491	6150	66	1	2548	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
*05	3100	N	2973	-0-	-127	6023	74	1	2813	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	4674	-0-	-1650	-0-	114	1	4438	2	Y	111	112	0			1
							122	9									
01	5828	X	4077	-0-	-1751	-0-	101	1	3860	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
02	INC G-10		3649	-0-	3649	3649	86	1	3450	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
03	INC G-10		4782	-0-	4782	8431	112	1	4524	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
04	12097	X	3666	-0-	-8431	-0-	90	1	3470	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	114	1	4321	2	Y	117	117	0			1
							2	4	129	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10802	-0-	-110	-0-	263	1	10254	2	Y	259	259	0			3
							285	9									
01	10912	X	9387	-0-	-1525	-0-	234	1	8886	2	Y	239	239	0			3
							4	4	263	9							
02	9408	X	9174	-0-	-234	-0-	217	1	8674	2	Y	255	255	0			3
							2	4	281	9							
03	10416	X	8987	-0-	-1429	-0-	210	1	8501	2	Y	249	249	0			3
							2	4	274	9							
04	10080	X	9451	-0-	-629	-0-	232	1	8949	2	Y	243	243	0			3
							3	4	267	9							
05	10416	X	10239	-0-	-177	-0-	256	1	9689	2	Y	264	264	0			3
							4	4	290	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4422	-0-	-1406	-0-	108	1	4198	2	Y	105	106	0			1
							116	9									
01	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	114	1	4334	2	Y	116	116	0			1
							2	4	128	9							
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	78	1	3104	2	Y	92	92	0			1
							1	4	101	9							
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	87	1	3542	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	130	1	5000	2	Y	136	135	0			2
							2	4	150	9							
*05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	136	1	5160	2	Y	140	141	0			1
							2	4	154	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2862	-0-	-1726	-0-	70	1	2716	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
01	4340	X	2404	-0-	-1936	-0-	60	1	2276	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	3220	X	1621	-0-	-1599	-0-	38	1	1533	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3423	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	63	1	2439	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
*05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	108	1	4082	2	Y	111	111	0			1
							2	4	122	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1065	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	15	1	613	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	20	1	800	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	25	1	949	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	61	1	2377	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2283	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	2240	N	2019	-0-	-221	-0-	48	1	1908	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	56	1	2287	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	53	1	2043	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2252	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	60	1	2333	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	58	1	2212	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	64	1	2553	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	66	1	2673	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2371	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	65	1	2481	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

12	5890	X	2332	-0-	-3558	-0-	57	1	2213	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
01	5704	X	1930	-0-	-3774	-0-	48	1	1827	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
02	2772	X	1089	-0-	-1683	-0-	26	1	1030	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
03	3069	X	650	-0-	-2419	-0-	15	1	615	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	2970	X	315	-0-	-2655	-0-	8	1	298	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2325	X	151	-0-	-2174	-0-	4	1	143	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

12	5735	X	4453	-0-	-1282	-0-	108	1	4228	2	Y	106	107	0			1
							117	9									
01	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	110	1	4172	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	96	1	3848	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3688	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	Y	110	110	0			1
							1	4	121	9							
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	117	1	4443	2	Y	121	121	0			1
							2	4	133	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8074 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	267	1	10402	2	Y	262	259	0			3
							288	9									
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	423	1	16079	2	Y	432	430	0			5
							7	4	475	9							
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	356	1	14235	2	Y	419	419	0			5
							4	4	461	9							
03	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	383	1	15520	2	Y	455	455	0			5
							4	4	501	9							
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	395	1	15235	2	Y	414	414	0			5
							6	4	455	9							
*05	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	433	1	16397	2	Y	446	446	0			5
							7	4	491	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4444	-0-	-702	-0-	108	1	4219	2	Y	106	106	0			1
							117	9									
01	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	110	1	4169	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	90	1	3600	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	3995	2	Y	117	117	0			1
							1	4	129	9							
04	3960	X	3685	-0-	-275	-0-	90	1	3489	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
*05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	109	1	4115	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	38	1	1499	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
01	2852	X	1441	-0-	-1411	-0-	36	1	1363	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
02	1988	X	1299	-0-	-689	-0-	31	1	1228	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
03	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	32	1	1305	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
04	1620	X	1090	-0-	-530	-0-	27	1	1032	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	33	1	1242	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	192	-0-	-180	-0-	5	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	133	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	420	N	139	-0-	-281	-0-	3	1	132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	24 25	1 9	931	2	Y	23	23	0			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	24 26	1 9	913	2	Y	24	24	0			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	804	2	Y	24	24	0			-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	21 28	1 9	858	2	Y	25	25	0			-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	22 25	1 9	832	2	Y	23	23	0			-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	23 25	1 9	854	2	Y	23	23	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	6316	-0-	-4286	-0-	154 166	1 9	5996	2	Y	151	151	0			2
01	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	158 2	1 4	6023 177	2 9	Y	161	161	0			2
02	6692	X	5405	-0-	-1287	-0-	128 1	1 4	5110 166	2 9	Y	151	151	0			2
03	7192	X	4297	-0-	-2895	-0-	100 1	1 4	4065 131	2 9	Y	119	120	0			1
04	6960	X	2719	-0-	-4241	-0-	67 1	1 4	2574 77	2 9	Y	70	70	0			1
05	6355	X	2433	-0-	-3922	-0-	61 1	1 4	2302 69	2 9	Y	63	63	0			1

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	29	1	1127	2	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
01	639	N	639	-0-		-0-	-0-	16	1	605	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
02	999	N	999	-0-		-0-	-0-	24	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
03	1178	N	283	-0-		-895	-0-	7	1	267	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
04	630	N	90	-0-		-540	-0-	2	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	1116	N	71	-0-		-1045	-0-	2	1	67	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	6306	-0-		-2994	-0-	154	1	5986	2	Y	151	151	0			2
								166	9									
01	8432	X	6267	-0-		-2165	-0-	156	1	5934	2	Y	159	159	0			2
								2	4	175	9							
02	5432	X	5135	-0-		-297	-0-	121	1	4856	2	Y	143	143	0			2
								1	4	157	9							
03	6014	X	5659	-0-		-355	-0-	132	1	5353	2	Y	157	157	0			2
								1	4	173	9							
04	5820	X	5237	-0-		-583	-0-	129	1	4957	2	Y	135	135	0			2
								2	4	149	9							
05	6014	X	5036	-0-		-978	-0-	126	1	4766	2	Y	129	130	0			1
								2	4	142	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11017	-0-		-980	-0-	268	1	10459	2	Y	264	264	0			3
								290	9									
01	11997	X	11164	-0-		-833	-0-	278	1	10571	2	Y	283	283	0			3
								4	4	311	9							
02	10248	X	10248	-0-		-0-	-0-	242	1	9688	2	Y	286	285	0			4
								3	4	315	9							
03	10608	X	10608	-0-		-0-	-0-	248	1	10035	2	Y	293	294	0			3
								3	4	322	9							
04	10728	X	10728	-0-		-0-	-0-	263	1	10156	2	Y	277	276	0			4
								4	4	305	9							
*05	11165	X	11165	-0-		-0-	-0-	279	1	10566	2	Y	287	288	0			3
								4	4	316	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	70	1	2747	2	Y	70	69	0			1
							77	9									
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	66	1	2512	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2146	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	2883	X	1380	-0-	-1503	-0-	32	1	1306	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	18	1	690	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	2883	X	1039	-0-	-1844	-0-	26	1	983	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

12	1116	N	493	-0-	-623	-0-	12	1	468	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	17	1	625	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

12	4712	X	3238	-0-	-1474	-0-	79	1	3073	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
01	4712	X	2396	-0-	-2316	-0-	60	1	2268	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	3976	X	2926	-0-	-1050	-0-	69	1	2767	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
03	4402	X	3250	-0-	-1152	-0-	76	1	3074	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
04	4260	X	1863	-0-	-2397	-0-	46	1	1763	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
05	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	44	1	1682	2	Y	45	46	0			-0-
							1	4	50	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	39	1	1519	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
01	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	38	1	1464	2	Y	39	39	0			-0-
							1	4	43	9							
02	1316	N	1144	-0-	-172	-0-	27	1	1082	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1417	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	21	1	805	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8894	-0-	-716	-0-	217	1	8444	2	Y	212	212	0			2
							233	9									
01	9610	X	8509	-0-	-1101	-0-	212	1	8056	2	Y	216	216	0			2
							3	4	238	9							
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	166	1	6635	2	Y	196	196	0			2
							2	4	216	9							
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7106	2	Y	208	208	0			2
							2	4	229	9							
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	205	1	7893	2	Y	215	214	0			3
							3	4	237	9							
*05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	210	1	7973	2	Y	216	217	0			2
							3	4	238	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	63	1	2436	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2006	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	57	1	2322	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	50	1	1912	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

12	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

12	5394	X	3922	-0-	-1472	-0-	96	1	3723	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
01	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	95	1	3626	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	82	1	3282	2	Y	97	97	0			1
							1	4	107	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	86	1	3489	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3484	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	95	1	3596	2	Y	98	98	0			1
							1	4	108	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

12	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	165	1	6424	2	Y	162	162	0			2
							178	9									
01	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	166	1	6324	2	Y	170	170	0			2
							3	4	187	9							
02	5824	X	5801	-0-	-23	-0-	137	1	5485	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	148	1	5988	2	Y	175	175	0			2
							2	4	193	9							
04	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	142	1	5493	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	154	1	5844	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	279	1	10867	2	Y	274	274	0			3
							301	9									
01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	288	1	10939	2	Y	293	293	0			3
							5	4	322	9							
02	11144	X	10070	-0-	-1074	-0-	238	1	9521	2	Y	280	280	0			3
							3	4	308	9							
03	11470	X	9717	-0-	-1753	-0-	227	1	9190	2	Y	270	270	0			3
							3	4	297	9							
04	11190	X	8767	-0-	-2423	-0-	215	1	8300	2	Y	226	226	0			3
							3	4	249	9							
05	11563	X	9681	-0-	-1882	-0-	242	1	9161	2	Y	249	249	0			3
							4	4	274	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

12	17825	X	15097	-0-	-2728	-0-	368	1	14332	2	Y	361	362	0			4
							397	9									
01	17825	X	15091	-0-	-2734	-0-	376	1	14288	2	Y	383	383	0			4
							6	4	421	9							
02	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	328	1	13141	2	Y	388	387	0			5
							3	4	427	9							
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	370	1	14994	2	Y	439	439	0			5
							4	4	483	9							
04	14460	X	14060	-0-	-400	-0-	345	1	13312	2	Y	362	362	0			5
							5	4	398	9							
05	14942	X	11911	-0-	-3031	-0-	297	1	11272	2	Y	306	308	0			3
							5	4	337	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	X	504	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	13	1	489	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	6	1	224	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	5	1	205	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	6	1	244	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

12	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	130	1	5077	2	Y	127	128	0			1
							140	9									
01	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	127	1	4843	2	Y	130	130	0			1
							2	4	143	9							
02	4732	X	4575	-0-	-157	-0-	108	1	4325	2	Y	128	127	0			2
							1	4	141	9							
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	108	1	4394	2	Y	128	129	0			1
							1	4	141	9							
04	5070	X	3927	-0-	-1143	-0-	96	1	3719	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
05	5239	X	3683	-0-	-1556	-0-	92	1	3485	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

12	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	45	1	1752	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
01	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	45	1	1724	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	29	1	1163	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
03	1860	N	346	-0-	-1514	-0-	8	1	327	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	1770	N	357	-0-	-1413	-0-	9	1	338	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	26	1	979	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

12	15500	X	14069	-0-	-1431	-0-	343	1	13355	2	Y	337	337	0			4
							371	9									
01	15500	X	13845	-0-	-1655	-0-	345	1	13109	2	Y	351	351	0			4
							5	4	386	9							
02	12628	X	12118	-0-	-510	-0-	286	1	11458	2	Y	337	337	0			4
							3	4	371	9							
03	13981	X	12718	-0-	-1263	-0-	297	1	12030	2	Y	353	353	0			4
							3	4	388	9							
04	13530	X	12009	-0-	-1521	-0-	295	1	11370	2	Y	309	309	0			4
							4	4	340	9							
05	13981	X	12563	-0-	-1418	-0-	314	1	11889	2	Y	323	324	0			3
							5	4	355	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

12	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	468	1	18225	2	Y	459	460	0			5
							505	9									
01	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	452	1	17208	2	Y	462	462	0			5
							7	4	508	9							
02	17864	X	15496	-0-	-2368	-0-	366	1	14651	2	Y	432	432	0			5
							4	4	475	9							
03	19778	X	16479	-0-	-3299	-0-	385	1	15587	2	Y	457	457	0			5
							4	4	503	9							
04	19140	X	14672	-0-	-4468	-0-	360	1	13891	2	Y	378	378	0			5
							5	4	416	9							
05	19189	X	15525	-0-	-3664	-0-	388	1	14692	2	Y	399	400	0			4
							6	4	439	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

12	3441	X	2588	-0-	-853	-0-	63	1	2457	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
01	3224	X	1449	-0-	-1775	-0-	36	1	1372	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
02	2688	X	1245	-0-	-1443	-0-	29	1	1177	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	24	1	973	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2631	2	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
*05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	67	1	2526	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	6297	-0-	-2910	-0-	153	1	5978	2	Y	151	151	0			2
							166	9									
01	7254	X	6454	-0-	-800	-0-	161	1	6110	2	Y	164	164	0			2
							3	4	180	9							
02	6496	X	5845	-0-	-651	-0-	138	1	5527	2	Y	163	163	0			2
							1	4	179	9							
03	6417	X	6228	-0-	-189	-0-	145	1	5891	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
04	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	142	1	5482	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6479	X	5962	-0-	-517	-0-	149	1	5642	2	Y	154	154	0			2
							2	4	169	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	102	1	3987	2	Y	100	100	0			1
							110	9									
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	112	1	4254	2	Y	114	114	0			1
							2	4	125	9							
02	5348	X	5253	-0-	-95	-0-	124	1	4966	2	Y	147	146	0			2
							1	4	162	9							
03	4247	X	2583	-0-	-1664	-0-	60	1	2443	2	Y	72	73	0			1
							1	4	79	9							
04	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	99	1	3838	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
05	5828	X	5028	-0-	-800	-0-	126	1	4758	2	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	379	1	14758	2	Y	371	371	0			4
							408	9									
01	15097	X	14962	-0-	-135	-0-	372	1	14166	2	Y	380	380	0			4
							6	4	418	9							
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	312	1	12473	2	Y	368	367	0			5
							3	4	405	9							
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	312	1	12653	2	Y	370	371	0			4
							3	4	407	9							
04	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	310	1	11953	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
*05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	324	1	12272	2	Y	333	334	0			3
							5	4	366	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2785	-0-	-1059	-0-	122	1	2609	2	N	49	32	1			254
							54	9									
01	3844	X	2760	-0-	-1084	-0-	126	1	2568	2	N	60	192	0	33	1	89
							66	9									
02	2576	X	2412	-0-	-164	-0-	102	1	2240	2	N	64					153
							70	9									
03	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	121	1	2478	2	N	78	51	1			180
							86	9									
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	119	1	2314	2	N	62	19	1			223
							68	9									
05	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	159	1	2295	2	N	59	19	1			263
							65	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	284	-0-		-2196	-0-	13	1	269	2	N	2	3	1			16
								2	9									
01	262	N	262	-0-		-0-	-0-	12	1	247	2	N	3	3	1			16
								3	9									
02	517	N	517	-0-		-0-	-0-	22	1	492	2	N	3					19
								3	9									
03	723	N	723	-0-		-0-	-0-	33	1	681	2	N	8	9	1			18
								9	9									
04	379	N	379	-0-		-0-	-0-	18	1	358	2	N	3	4	1			17
								3	9									
05	558	N	317	-0-		-241	-0-	20	1	294	2	N	3	3	1			17
								3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	181	-0-		-2361	-0-	4	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
01	2542	X	195	-0-		-2347	-0-	5	1	184	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02	932	X	932	-0-		-0-	-0-	22	1	881	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
03	1444	X	1444	-0-		-0-	-0-	34	1	1366	2	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
04	450	X	175	-0-		-275	-0-	4	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
05	868	X	84	-0-		-784	-0-	2	1	80	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6603	-0-		-961	-0-	161	1	6268	2	Y	158	158	0			2
								174	9									
01	6913	X	6448	-0-		-465	-0-	160	1	6105	2	Y	164	164	0			2
								3	4	180	9							
02	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-	127	1	5067	2	Y	149	149	0			2
								1	4	164	9							
03	6178	X	6178	-0-		-0-	-0-	144	1	5844	2	Y	171	171	0			2
								2	4	188	9							
04	5580	X	5495	-0-		-85	-0-	135	1	5203	2	Y	141	141	0			2
								2	4	155	9							
05	5766	X	5667	-0-		-99	-0-	142	1	5363	2	Y	145	146	0			1
								2	4	160	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	17963	-0-		-2931	-0-	437	1	17054	2	Y	429	430	0			4
								472	9									
01	19406	X	16163	-0-		-3243	-0-	402	1	15303	2	Y	411	411	0			4
								6	4	452	9							
02	17360	X	14722	-0-		-2638	-0-	348	1	13918	2	Y	411	410	0			5
								4	4	452	9							
03	18166	X	15212	-0-		-2954	-0-	355	1	14389	2	Y	422	422	0			5
								4	4	464	9							
04	17580	X	15108	-0-		-2472	-0-	371	1	14305	2	Y	388	388	0			5
								5	4	427	9							
05	17949	X	14701	-0-		-3248	-0-	367	1	13912	2	Y	378	379	0			4
								6	4	416	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	174	1	3730	2	N	59	41	1			161
							65	9									
01	4681	X	3580	-0-	-1101	-0-	164	1	3354	2	N	56	45	1			172
							62	9									
02	4088	X	3080	-0-	-1008	-0-	132	1	2914	2	N	31					203
							34	9									
03	4526	X	3427	-0-	-1099	-0-	157	1	3204	2	N	60	91	1			172
							66	9									
04	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	155	1	3004	2	N	35	24	1			183
							39	9									
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	219	1	3163	2	N	27	25	1			185
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

12	6231	X	4904	-0-	-1327	-0-	119	1	4657	2	Y	116	117	0			1
							128	9									
01	5766	X	4292	-0-	-1474	-0-	107	1	4063	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
02	4648	X	3841	-0-	-807	-0-	91	1	3631	2	Y	107	107	0			1
							1	4	118	9							
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	145	1	5860	2	Y	172	171	0			2
							2	4	189	9							
04	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	105	1	4065	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
05	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	105	1	3992	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	40	1	1563	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	1624	N	556	-0-	-1068	-0-	13	1	525	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	1643	N	173	-0-	-1470	-0-	4	1	163	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	12	1	448	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	620	N	110	-0-	-510	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	330	1	12847	2	Y	323	324	0			3
							355	9									
01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	322	1	12258	2	Y	330	329	0			4
							5	4	363	9							
02	13692	X	10616	-0-	-3076	-0-	251	1	10036	2	Y	296	296	0			4
							3	4	326	9							
03	15159	X	12447	-0-	-2712	-0-	291	1	11773	2	Y	345	345	0			4
							3	4	380	9							
04	14130	X	11841	-0-	-2289	-0-	291	1	11212	2	Y	304	304	0			4
							4	4	334	9							
05	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	309	1	11722	2	Y	318	319	0			3
							5	4	350	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	149	1	5790	2	Y	146	146	0			2
							161	9									
01	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	157	1	5977	2	Y	160	160	0			2
							2	4	176	9							
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	134	1	5382	2	Y	158	158	0			2
							1	4	174	9							
03	6789	X	5865	-0-	-924	-0-	137	1	5547	2	Y	163	163	0			2
							2	4	179	9							
04	6570	X	5364	-0-	-1206	-0-	132	1	5078	2	Y	138	138	0			2
							2	4	152	9							
05	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	131	1	4948	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7068	-0-	-1085	-0-	172	1	6710	2	Y	169	169	0			2
							186	9									
01	7595	X	6893	-0-	-702	-0-	172	1	6525	2	Y	175	175	0			2
							3	4	193	9							
02	6468	X	5946	-0-	-522	-0-	140	1	5622	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
03	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	152	1	6141	2	Y	180	180	0			2
							2	4	198	9							
04	6840	X	5629	-0-	-1211	-0-	138	1	5329	2	Y	145	145	0			2
							2	4	160	9							
05	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	145	1	5513	2	Y	150	150	0			2
							2	4	165	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	128	1	5004	2	Y	126	127	0			1
							139	9									
01	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	111	1	4221	2	Y	113	113	0			1
							2	4	124	9							
02	6496	X	4539	-0-	-1957	-0-	107	1	4291	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
03	7192	X	3566	-0-	-3626	-0-	83	1	3374	2	Y	98	99	0			1
							1	4	108	9							
04	6960	X	3992	-0-	-2968	-0-	98	1	3781	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
05	5270	X	1888	-0-	-3382	-0-	47	1	1787	2	Y	48	49	0			-0-
							1	4	53	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	21	1	1			94
							23	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					94
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			94
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					94
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-	94	1	3656	2	Y	92	92	0			1
							101	9									
01	5332	X	3781	-0-	-1551	-0-	94	1	3580	2	Y	96	96	0			1
							1	4	106	9							
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	37	1	1492	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	79	1	3040	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	111	1	4196	2	Y	114	114	0			1
							2	4	125	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	39	2	N	1	1	1			19
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	1	1			18
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	2	1	42	2	N	1					19
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	12	1	1			30
							13	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	346	1	7419	2	N	149	93	1			201
							164	9									
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	324	1	6612	2	N	130	89	1			242
							143	9									
02	9632	X	5148	-0-	-4484	-0-	220	1	4840	2	N	80	199	0			123
							88	9									
03	10664	X	4858	-0-	-5806	-0-	222	1	4536	2	N	91	109	1			105
							100	9									
04	10320	X	4955	-0-	-5365	-0-	238	1	4622	2	N	86	36	1			155
							95	9									
05	7936	X	5601	-0-	-2335	-0-	356	1	5148	2	N	88	38	1			205
							97	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8496	-0-	-2199	-0-	370	1	7931	2	N	177	193	0	100	1	169
							195	9									
01	10695	X	8468	-0-	-2227	-0-	388	1	7918	2	N	147	101	1			215
							162	9									
02	10220	X	7261	-0-	-2959	-0-	310	1	6829	2	N	111					326
							122	9									
03	11315	X	7563	-0-	-3752	-0-	347	1	7086	2	N	118	194	0	150	1	100
							130	9									
04	10950	X	7416	-0-	-3534	-0-	357	1	6947	2	N	102	55	1			147
							112	9									
05	8494	X	6954	-0-	-1540	-0-	443	1	6411	2	N	91	55	1			183
							100	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	8034	-0-	-3312	-0-	196	1	7628	2	Y	191	192	0			2
							210	9									
01	11253	X	7710	-0-	-3543	-0-	192	1	7299	2	Y	196	196	0			2
							3	4	216	9							
02	9324	X	6352	-0-	-2972	-0-	150	1	6005	2	Y	177	177	0			2
							2	4	195	9							
03	8711	X	6858	-0-	-1853	-0-	160	1	6487	2	Y	190	190	0			2
							2	4	209	9							
04	8430	X	7088	-0-	-1342	-0-	174	1	6712	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
05	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	179	1	6797	2	Y	185	185	0			2
							3	4	204	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	56	1	2192	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
01	2573	X	2284	-0-	-289	-0-	57	1	2162	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
02	2352	N	1930	-0-	-422	-0-	46	1	1825	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2013	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	54	1	2085	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	56	1	2118	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6223	-0-	-535	-0-	152	1	5907	2	Y	149	149	0			2
							164	9									
01	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	152	1	5773	2	Y	155	155	0			2
							2	4	171	9							
02	6160	X	5501	-0-	-659	-0-	130	1	5202	2	Y	153	153	0			2
							1	4	168	9							
03	6820	X	4788	-0-	-2032	-0-	112	1	4530	2	Y	132	133	0			1
							1	4	145	9							
04	6600	X	5429	-0-	-1171	-0-	133	1	5140	2	Y	140	139	0			2
							2	4	154	9							
05	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	147	1	5562	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5492	-0-	-1793	-0-	134	1	5214	2	Y	131	132	0			1
							144	9									
01	6975	X	5393	-0-	-1582	-0-	134	1	5106	2	Y	137	137	0			1
							2	4	151	9							
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	123	1	4933	2	Y	146	145	0			2
							1	4	161	9							
03	5425	X	4936	-0-	-489	-0-	115	1	4669	2	Y	137	137	0			2
							1	4	151	9							
04	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	123	1	4756	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
05	5425	X	4648	-0-	-777	-0-	116	1	4399	2	Y	119	120	0			1
							2	4	131	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5933	-0-	-1166	-0-	145	1	5633	2	Y	141	142	0			1
							155	9									
01	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	152	1	5770	2	Y	156	155	0			2
							2	4	172	9							
02	6076	X	4333	-0-	-1743	-0-	102	1	4098	2	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
03	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	126	1	5119	2	Y	151	150	0			2
							1	4	166	9							
04	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	90	1	3476	2	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
05	6107	X	1406	-0-	-4701	-0-	35	1	1330	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	70	1	2711	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
01	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	71	1	2718	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	58	1	2335	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2548	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	64	1	2456	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	65	1	2480	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	18475	-0-	-1117	-0-	450	1	17540	2	Y	441	441	0			5
							485	9									
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	437	1	16612	2	Y	446	446	0			5
							7	4	491	9							
02	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	345	1	13797	2	Y	407	407	0			5
							4	4	448	9							
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	362	1	14663	2	Y	430	430	0			5
							4	4	473	9							
04	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	425	1	16406	2	Y	446	445	0			6
							6	4	491	9							
*05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	433	1	16407	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	229	1	8928	2	Y	224	225	0			2
							246	9									
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	215	1	8190	2	Y	220	220	0			2
							3	4	242	9							
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	174	1	6956	2	Y	206	205	0			3
							2	4	227	9							
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	195	1	7901	2	Y	231	231	0			3
							2	4	254	9							
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	242	1	9334	2	Y	253	253	0			3
							3	4	278	9							
*05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	252	1	9542	2	Y	260	260	0			3
							4	4	286	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	2599	-0-	-4655	-0-	63	1	2468	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
01	7223	X	784	-0-	-6439	-0-	20	1	743	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	195	1	7802	2	Y	230	227	0			3
							2	4	253	9							
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	206	1	8355	2	Y	245	245	0			3
							2	4	270	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	114	1	4400	2	Y	120	121	0			2
							2	4	132	9							
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	5966	2	Y	162	162	0			2
							2	4	178	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	11724	-0-	-3001	-0-	286	1	11130	2	Y	280	281	0			3
							308	9									
01	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	370	1	14085	2	Y	378	377	0			4
							6	4	416	9							
02	13356	X	11513	-0-	-1843	-0-	272	1	10885	2	Y	321	321	0			4
							3	4	353	9							
03	14787	X	12024	-0-	-2763	-0-	281	1	11374	2	Y	333	333	0			4
							3	4	366	9							
04	14400	X	11059	-0-	-3341	-0-	271	1	10472	2	Y	284	284	0			4
							4	4	312	9							
05	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	326	1	12345	2	Y	335	336	0			3
							5	4	369	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	12470	-0-	-2038	-0-	304	1	11838	2	Y	298	299	0			3
							328	9									
01	14508	X	12538	-0-	-1970	-0-	312	1	11871	2	Y	318	318	0			3
							5	4	350	9							
02	11704	X	10366	-0-	-1338	-0-	245	1	9799	2	Y	290	289	0			4
							3	4	319	9							
03	12958	X	11250	-0-	-1708	-0-	263	1	10642	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	12540	X	9516	-0-	-3024	-0-	234	1	9009	2	Y	245	245	0			3
							3	4	270	9							
05	12524	X	10777	-0-	-1747	-0-	269	1	10199	2	Y	277	277	0			3
							4	4	305	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	2	-0-	-12708	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					Y	-0-					-0-
03	6944	X	13	-0-	-6931	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

12	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	323	1	12601	2	Y	317	317	0			3
							349	9									
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	233	1	8862	2	Y	239	239	0			3
							4	4	263	9							
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	260	1	10416	2	Y	307	306	0			4
							3	4	338	9							
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	277	1	11207	2	Y	328	328	0			4
							3	4	361	9							
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	275	1	10596	2	Y	288	288	0			4
							4	4	317	9							
05	10416	X	9787	-0-	-629	-0-	244	1	9262	2	Y	252	253	0			3
							4	4	277	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

12	7564	X	3421	-0-	-4143	-0-	83	1	3248	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
01	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	161	1	6110	2	Y	164	163	0			2
							3	4	180	9							
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	242	1	9696	2	Y	286	284	0			4
							3	4	315	9							
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	248	1	10033	2	Y	293	294	0			3
							3	4	322	9							
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	231	1	8923	2	Y	242	242	0			3
							3	4	266	9							
*05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	258	1	9759	2	Y	266	266	0			3
							4	4	293	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	54	1	2109	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	55	1	2076	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
02	2156	N	1690	-0-	-466	-0-	40	1	1598	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
03	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	36	1	1449	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	2130	N	1029	-0-	-1101	-0-	25	1	974	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	28	1	1069	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	10337	-0-	-5566	-0-	252	1	9813	2	Y	247	248	0			3
							272	9									
01	14570	X	9128	-0-	-5442	-0-	227	1	8642	2	Y	232	232	0			3
							4	4	255	9							
02	11144	X	10203	-0-	-941	-0-	241	1	9647	2	Y	284	283	0			4
							3	4	312	9							
03	11904	X	11691	-0-	-213	-0-	273	1	11059	2	Y	324	324	0			4
							3	4	356	9							
04	11520	X	10008	-0-	-1512	-0-	246	1	9476	2	Y	257	258	0			3
							3	4	283	9							
05	11284	X	8617	-0-	-2667	-0-	215	1	8155	2	Y	222	223	0			2
							3	4	244	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

12	18941	X	18226	-0-	-715	-0-	444	1	17302	2	Y	436	436	0			5
							480	9									
01	18476	X	18278	-0-	-198	-0-	455	1	17306	2	Y	464	464	0			5
							7	4	510	9							
02	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	381	1	15256	2	Y	450	449	0			6
							4	4	495	9							
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	411	1	16656	2	Y	487	488	0			5
							5	4	536	9							
04	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	420	1	16201	2	Y	441	440	0			6
							6	4	485	9							
*05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	430	1	16301	2	Y	442	444	0			4
							7	4	486	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

12	14291	X	11014	-0-	-3277	-0-	268	1	10457	2	Y	263	264	0			3
							289	9									
01	14291	X	13083	-0-	-1208	-0-	326	1	12386	2	Y	333	332	0			4
							5	4	366	9							
02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	219	1	8748	2	Y	257	258	0			3
							2	4	283	9							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	299	1	12129	2	Y	355	354	0			4
							3	4	391	9							
04	12240	X	9898	-0-	-2342	-0-	243	1	9373	2	Y	254	255	0			3
							3	4	279	9							
05	12648	X	9365	-0-	-3283	-0-	234	1	8862	2	Y	241	242	0			2
							4	4	265	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3436	-0-	-1648	-0-	84	1	3262	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
01	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	89	1	3397	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
02	3556	X	3213	-0-	-343	-0-	76	1	3038	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	92	1	3729	2	Y	109	109	0			1
							1	4	120	9							
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	78	1	3028	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
05	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	82	1	3119	2	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1376	-0-	-1073	-0-	34	1	1307	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
01	5425	X	2211	-0-	-3214	-0-	55	1	2092	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
02	4900	X	1537	-0-	-3363	-0-	36	1	1454	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	5425	X	3975	-0-	-1450	-0-	93	1	3761	2	Y	109	109	0			1
							1	4	120	9							
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	78	1	3023	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	51	1	1933	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	51	1	1995	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	46	1	1763	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	37	1	1470	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	43	1	1737	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	39	1	1495	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	37	1	1390	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	15744	-0-	-5646	-0-	383	1	14947	2	Y	376	377	0			4
							414	9									
01	20212	X	12648	-0-	-7564	-0-	315	1	11975	2	Y	321	322	0			3
							5	4	353	9							
02	15120	X	13326	-0-	-1794	-0-	315	1	12599	2	Y	372	370	0			5
							3	4	409	9							
03	16740	X	13757	-0-	-2983	-0-	321	1	13014	2	Y	380	381	0			4
							4	4	418	9							
04	16050	X	12649	-0-	-3401	-0-	310	1	11977	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	15748	X	13628	-0-	-2120	-0-	340	1	12897	2	Y	351	351	0			4
							5	4	386	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	1849	-0-	-2367	-0-	45	1	1757	2	Y	43	44	0	-0-
							47	9							
01	3875	X	2313	-0-	-1562	-0-	58	1	2188	2	Y	60	59	0	1
							1	4	66	9					
02	2380	X	1744	-0-	-636	-0-	41	1	1649	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	63	1	2567	2	Y	75	75	0	1
							1	4	83	9					
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2274	2	Y	62	62	0	1
							1	4	68	9					
*05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	70	1	2655	2	Y	72	72	0	1
							1	4	79	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	14704	-0-	-3183	-0-	358	1	13959	2	Y	352	352	0	4
							387	9							
01	15779	X	14886	-0-	-893	-0-	371	1	14093	2	Y	378	378	0	4
							6	4	416	9					
02	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	279	1	11185	2	Y	330	330	0	4
							3	4	363	9					
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	262	1	10624	2	Y	311	312	0	3
							3	4	342	9					
04	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	385	1	14866	2	Y	404	402	0	5
							5	4	444	9					
*05	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	419	1	15866	2	Y	431	432	0	4
							6	4	474	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	497	1	19361	2	Y	486	487	0	5
							535	9							
01	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	478	1	18192	2	Y	488	488	0	5
							8	4	537	9					
02	17164	X	15690	-0-	-1474	-0-	371	1	14834	2	Y	437	437	0	5
							4	4	481	9					
03	20398	X	15384	-0-	-5014	-0-	359	1	14551	2	Y	427	427	0	5
							4	4	470	9					
04	19740	X	14852	-0-	-4888	-0-	365	1	14062	2	Y	382	382	0	5
							5	4	420	9					
05	20398	X	16101	-0-	-4297	-0-	402	1	15238	2	Y	414	415	0	4
							6	4	455	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2216	-0-	-1690	-0-	54	1	2104	2	Y	53	53	0	1
							58	9							
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	71	1	2686	2	Y	72	72	0	1
							1	4	79	9					
02	2548	X	2041	-0-	-507	-0-	48	1	1929	2	Y	57	57	0	1
							1	4	63	9					
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	58	1	2365	2	Y	69	69	0	1
							1	4	76	9					
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	74	1	2858	2	Y	77	77	0	1
							1	4	85	9					
05	2852	X	386	-0-	-2466	-0-	10	1	365	2	Y	10	11	0	-0-
							11	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	16102	-0-	-2157	-0-	392	1	15288	2	Y	384	385	0			4
							422	9									
01	14725	X	13818	-0-	-907	-0-	344	1	13083	2	Y	351	351	0			4
							5	4	386	9							
02	12040	X	11732	-0-	-308	-0-	277	1	11092	2	Y	327	327	0			4
							3	4	360	9							
03	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	329	1	13342	2	Y	390	390	0			4
							4	4	429	9							
04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	346	1	13342	2	Y	363	362	0			5
							5	4	399	9							
05	13330	X	12462	-0-	-868	-0-	311	1	11794	2	Y	320	322	0			3
							5	4	352	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4488	-0-	-1216	-0-	109	1	4261	2	Y	107	107	0			1
							118	9									
01	5363	X	3938	-0-	-1425	-0-	98	1	3728	2	Y	100	100	0			1
							2	4	110	9							
02	4256	X	4071	-0-	-185	-0-	96	1	3850	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	95	1	3861	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
04	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	96	1	3700	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
05	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	104	1	3931	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	91	1	3534	2	Y	89	89	0			1
							98	9									
01	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	76	1	2902	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
02	3164	X	2190	-0-	-974	-0-	52	1	2070	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	88	1	3574	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	3600	X	2466	-0-	-1134	-0-	61	1	2334	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	3720	X	2516	-0-	-1204	-0-	63	1	2380	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	23	1	878	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	67	1	2621	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
01	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	71	1	2706	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
02	2744	X	2117	-0-	-627	-0-	50	1	2001	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	62	1	2520	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
04	2760	X	2398	-0-	-362	-0-	59	1	2270	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	65	1	2450	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52731	X	36707	-0-	-16024	-0-	894	1	34849	2	Y	876	879	0			9
							964	9									
01	46469	X	34268	-0-	-12201	-0-	853	1	32445	2	Y	870	870	0			9
							13	4	957	9							
02	36960	X	29407	-0-	-7553	-0-	695	1	27803	2	Y	820	819	0			10
							7	4	902	9							
03	39866	X	29120	-0-	-10746	-0-	680	1	27544	2	Y	807	808	0			9
							8	4	888	9							
04	37680	X	27639	-0-	-10041	-0-	678	1	26169	2	Y	711	711	0			9
							10	4	782	9							
05	36704	X	25897	-0-	-10807	-0-	647	1	24507	2	Y	666	668	0			7
							10	4	733	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	205	-0-	-322	-0-	5	1	194	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	527	X	185	-0-	-342	-0-	5	1	174	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	4	1	148	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	13330	-0-		-3751	-0-	325	1	12655	2	Y	318	319	0			3
								350	9									
01	17081	X	12270	-0-		-4811	-0-	305	1	11617	2	Y	312	312	0			3
								5	4	343	9							
02	14112	X	10726	-0-		-3386	-0-	253	1	10140	2	Y	300	299	0			4
								3	4	330	9							
03	15500	X	10706	-0-		-4794	-0-	250	1	10127	2	Y	296	297	0			3
								3	4	326	9							
04	14040	X	6955	-0-		-7085	-0-	171	1	6585	2	Y	179	180	0			2
								2	4	197	9							
05	13330	X	5890	-0-		-7440	-0-	147	1	5574	2	Y	152	152	0			2
								2	4	167	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4054	X	4054	-0-		-0-	-0-	99	1	3848	2	Y	97	97	0			1
								107	9									
01	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	97	1	3682	2	Y	99	99	0			1
								2	4	109	9							
02	3920	X	3159	-0-		-761	-0-	75	1	2986	2	Y	88	88	0			1
								1	4	97	9							
03	4340	X	3464	-0-		-876	-0-	81	1	3276	2	Y	96	96	0			1
								1	4	106	9							
04	4200	X	3309	-0-		-891	-0-	81	1	3133	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
05	4061	X	3299	-0-		-762	-0-	82	1	3122	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2816	-0-		-1090	-0-	69	1	2673	2	Y	67	67	0			1
								74	9									
01	3906	X	2859	-0-		-1047	-0-	71	1	2707	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
02	2968	X	2363	-0-		-605	-0-	56	1	2233	2	Y	66	66	0			1
								1	4	73	9							
03	3224	X	2683	-0-		-541	-0-	63	1	2538	2	Y	74	74	0			1
								1	4	81	9							
04	3120	X	2855	-0-		-265	-0-	70	1	2704	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
05	2852	X	2836	-0-		-16	-0-	71	1	2684	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4957	-0-		-1429	-0-	121	1	4706	2	Y	118	119	0			1
								130	9									
01	5704	X	4544	-0-		-1160	-0-	113	1	4302	2	Y	115	115	0			1
								2	4	127	9							
02	5404	X	3235	-0-		-2169	-0-	76	1	3059	2	Y	90	90	0			1
								1	4	99	9							
03	5983	X	4462	-0-		-1521	-0-	104	1	4222	2	Y	123	123	0			1
								1	4	135	9							
04	5790	X	3913	-0-		-1877	-0-	96	1	3705	2	Y	101	101	0			1
								1	4	111	9							
05	4960	X	4063	-0-		-897	-0-	101	1	3844	2	Y	105	105	0			1
								2	4	116	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	84	X	80	-0-	-4	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6023	-0-	-1851	-0-	147	1	5718	2	Y	144	144	0			2
							158	9									
01	7006	X	5679	-0-	-1327	-0-	141	1	5378	2	Y	144	144	0			2
							2	4	158	9							
02	5712	X	5341	-0-	-371	-0-	126	1	5050	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
03	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	128	1	5202	2	Y	153	153	0			2
							1	4	168	9							
04	6120	X	4784	-0-	-1336	-0-	117	1	4530	2	Y	123	123	0			2
							2	4	135	9							
05	6014	X	5084	-0-	-930	-0-	127	1	4812	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13287	-0-	-2957	-0-	324	1	12614	2	Y	317	318	0			3
							349	9									
01	14849	X	12659	-0-	-2190	-0-	315	1	11986	2	Y	321	321	0			3
							5	4	353	9							
02	13020	X	12225	-0-	-795	-0-	289	1	11558	2	Y	341	340	0			4
							3	4	375	9							
03	14415	X	11921	-0-	-2494	-0-	278	1	11276	2	Y	331	331	0			4
							3	4	364	9							
04	13260	X	11619	-0-	-1641	-0-	285	1	11001	2	Y	299	299	0			4
							4	4	329	9							
05	13547	X	11570	-0-	-1977	-0-	289	1	10950	2	Y	297	298	0			3
							4	4	327	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	220	1	8560	2	Y	215	216	0			2
							237	9									
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	209	1	7967	2	Y	214	214	0			2
							3	4	235	9							
02	9324	X	6521	-0-	-2803	-0-	154	1	6165	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
03	9424	X	6720	-0-	-2704	-0-	157	1	6356	2	Y	186	186	0			2
							2	4	205	9							
04	9120	X	4392	-0-	-4728	-0-	108	1	4158	2	Y	113	114	0			1
							2	4	124	9							
05	9021	X	5535	-0-	-3486	-0-	138	1	5239	2	Y	142	142	0			1
							2	4	156	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	7718	-0-	-3163	-0-	188	1	7328	2	Y	184	185	0			2
							202	9									
01	10881	X	7876	-0-	-3005	-0-	196	1	7457	2	Y	200	200	0			2
							3	4	220	9							
02	8680	X	7143	-0-	-1537	-0-	169	1	6753	2	Y	199	199	0			2
							2	4	219	9							
03	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	173	1	7004	2	Y	205	205	0			2
							2	4	226	9							
04	8640	X	7747	-0-	-893	-0-	190	1	7334	2	Y	200	199	0			3
							3	4	220	9							
*05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	203	1	7677	2	Y	208	209	0			2
							3	4	229	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	118	1	4616	2	Y	116	116	0			1
							128	9									
01	5332	X	4288	-0-	-1044	-0-	107	1	4059	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	89	1	3549	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3808	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	78	1	2996	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
*05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	55	1	2089	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9234 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	182	1	3899	2	N	71	49	1			165
								78	9									
01	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	124	1	2531	2	N	54	39	1			180
								59	9									
02	5544	X	1848	-0-		-3696	-0-	79	1	1730	2	N	35					215
								39	9									
03	6138	X	1726	-0-		-4412	-0-	78	1	1590	2	N	53	112	1			156
								58	9									
04	5940	X	1564	-0-		-4376	-0-	73	1	1427	2	N	58	12	1			202
								64	9									
05	4154	X	1510	-0-		-2644	-0-	94	1	1365	2	N	46	11	1			237
								51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	5159	-0-		-3893	-0-	126	1	4898	2	Y	123	124	0			1
								135	9									
01	7812	X	4413	-0-		-3399	-0-	110	1	4178	2	Y	112	112	0			1
								2	4	123	9							
02	5544	X	3198	-0-		-2346	-0-	76	1	3023	2	Y	89	89	0			1
								1	4	98	9							
03	5952	X	2963	-0-		-2989	-0-	69	1	2803	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
04	5760	X	891	-0-		-4869	-0-	22	1	844	2	Y	23	24	0			-0-
								25	9									
05	5146	X	985	-0-		-4161	-0-	25	1	932	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10497	X	10497	-0-		-0-	-0-	256	1	9965	2	Y	251	251	0			3
								276	9									
01	11403	X	11403	-0-		-0-	-0-	284	1	10797	2	Y	289	289	0			3
								4	4	318	9							
02	10444	X	10245	-0-		-199	-0-	242	1	9685	2	Y	286	285	0			4
								3	4	315	9							
03	11563	X	10319	-0-		-1244	-0-	241	1	9761	2	Y	285	286	0			3
								3	4	314	9							
04	11190	X	9914	-0-		-1276	-0-	243	1	9387	2	Y	255	255	0			3
								3	4	281	9							
05	11408	X	10289	-0-		-1119	-0-	257	1	9736	2	Y	265	265	0			3
								4	4	292	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5905	-0-		-1876	-0-	144	1	5607	2	Y	140	141	0			1
								154	9									
01	7504	X	7504	-0-		-0-	-0-	187	1	7104	2	Y	191	190	0			2
								3	4	210	9							
02	3948	X	3793	-0-		-155	-0-	90	1	3586	2	Y	105	106	0			1
								1	4	116	9							
03	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	103	1	4165	2	Y	122	122	0			1
								1	4	134	9							
04	4230	X	3957	-0-		-273	-0-	97	1	3747	2	Y	102	102	0			1
								1	4	112	9							
05	4371	X	3957	-0-		-414	-0-	99	1	3744	2	Y	102	102	0			1
								2	4	112	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	84	1	3256	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
01	3286	X	2296	-0-	-990	-0-	57	1	2173	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
02	2576	X	1947	-0-	-629	-0-	46	1	1842	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	3441	X	2342	-0-	-1099	-0-	55	1	2214	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
04	3330	X	2341	-0-	-989	-0-	57	1	2217	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
05	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	69	1	2602	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	5303	-0-	-4431	-0-	129	1	5034	2	Y	127	127	0			1
							140	9									
01	9269	X	3913	-0-	-5356	-0-	97	1	3704	2	Y	100	100	0			1
							2	4	110	9							
02	3724	X	3274	-0-	-450	-0-	77	1	3096	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
03	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	74	1	2984	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	71	1	2740	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
05	4123	X	3206	-0-	-917	-0-	80	1	3034	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	186	1	7261	2	Y	183	183	0			2
							201	9									
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	188	1	7149	2	Y	192	192	0			2
							3	4	211	9							
02	6664	X	6543	-0-	-121	-0-	155	1	6186	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
03	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	162	1	6553	2	Y	192	192	0			2
							2	4	211	9							
04	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	160	1	6162	2	Y	167	167	0			2
							2	4	184	9							
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	166	1	6296	2	Y	172	172	0			2
							3	4	189	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	195	1	7588	2	Y	191	192	0			2
							210	9									
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	230	1	8739	2	Y	235	234	0			3
							4	4	259	9							
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	188	1	7534	2	Y	222	222	0			3
							2	4	244	9							
03	4309	X	2611	-0-	-1698	-0-	61	1	2470	2	Y	72	74	0			1
							1	4	79	9							
04	4170	X	1846	-0-	-2324	-0-	45	1	1747	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
*05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	258	1	9767	2	Y	265	263	0			3
							4	4	292	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	343	1	13374	2	Y	337	338	0			4
							371	9									
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	380	1	14449	2	Y	387	387	0			4
							6	4	426	9							
02	15904	X	14011	-0-	-1893	-0-	331	1	13246	2	Y	391	390	0			5
							4	4	430	9							
03	16399	X	14350	-0-	-2049	-0-	335	1	13574	2	Y	397	398	0			4
							4	4	437	9							
04	15660	X	14328	-0-	-1332	-0-	352	1	13565	2	Y	369	368	0			5
							5	4	406	9							
05	15500	X	13747	-0-	-1753	-0-	343	1	13010	2	Y	354	355	0			4
							5	4	389	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	163	1	6353	2	Y	160	160	0			2
							176	9									
01	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	156	1	5933	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	114	1	4552	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							
03	3658	X	2699	-0-	-959	-0-	63	1	2552	2	Y	75	76	0			1
							1	4	83	9							
04	3540	X	335	-0-	-3205	-0-	8	1	318	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6855	-0-	-1205	-0-	167	1	6508	2	Y	164	164	0			2
							180	9									
01	8060	X	5833	-0-	-2227	-0-	145	1	5523	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
02	6832	X	5843	-0-	-989	-0-	138	1	5526	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6944	X	6043	-0-	-901	-0-	141	1	5715	2	Y	168	168	0			2
							2	4	185	9							
04	6630	X	5416	-0-	-1214	-0-	133	1	5128	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
05	6851	X	5243	-0-	-1608	-0-	131	1	4963	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3048	-0-	-951	-0-	74	1	2894	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
01	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	86	1	3289	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
02	3416	X	2650	-0-	-766	-0-	63	1	2505	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	74	1	3014	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3360	X	1433	-0-	-1927	-0-	35	1	1358	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	78	1	2969	2	Y	81	80	0			1
							1	4	89	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47981	X	47981	-0-	-0-	-0-	1169	1	45551	2	Y	1146	1152	0			12
							1261	9									
01	43011	X	43011	-0-	-0-	-0-	1071	1	40721	2	Y	1093	1093	0			12
							17	4	1202	9							
02	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	860	1	34417	2	Y	1015	1014	0			13
							9	4	1117	9							
03	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	764	1	30945	2	Y	906	909	0			10
							9	4	997	9							
04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	661	1	25505	2	Y	693	694	0			9
							9	4	762	9							
*05	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	605	1	22932	2	Y	623	626	0			6
							9	4	685	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	329	1	12810	2	Y	322	323	0			3
							354	9									
01	15872	X	10614	-0-	-5258	-0-	264	1	10049	2	Y	270	270	0			3
							4	4	297	9							
02	14336	X	9460	-0-	-4876	-0-	224	1	8945	2	Y	263	263	0			3
							2	4	289	9							
03	15872	X	11295	-0-	-4577	-0-	264	1	10684	2	Y	313	313	0			3
							3	4	344	9							
04	14010	X	9941	-0-	-4069	-0-	244	1	9412	2	Y	256	256	0			3
							3	4	282	9							
05	13485	X	10284	-0-	-3201	-0-	257	1	9731	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	42	1	1652	2	Y	41	42	0			-0-
							45	9									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	53	1	2018	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
02	2100	N	1426	-0-	-674	-0-	34	1	1349	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	58	57	0			1
							1	4	64	9							
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	41	1	1582	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	38	1	1439	2	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	1651	-0-	-11214	-0-	40	1	1568	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
01	10540	X	1789	-0-	-8751	-0-	45	1	1693	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
02	2240	X	165	-0-	-2075	-0-	4	1	155	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2325	X	353	-0-	-1972	-0-	8	1	334	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2250	X	309	-0-	-1941	-0-	8	1	292	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	7	1	273	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29388	X	20736	-0-	-8652	-0-	505	1	19686	2	Y	495	496	0			5
							545	9									
01	26784	X	15893	-0-	-10891	-0-	396	1	15047	2	Y	404	405	0			4
							6	4	444	9							
02	23324	X	16800	-0-	-6524	-0-	397	1	15883	2	Y	469	467	0			6
							4	4	516	9							
03	21545	X	18195	-0-	-3350	-0-	425	1	17211	2	Y	504	504	0			6
							5	4	554	9							
04	20850	X	18017	-0-	-2833	-0-	442	1	17060	2	Y	463	463	0			6
							6	4	509	9							
*05	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	597	1	22614	2	Y	614	614	0			6
							9	4	675	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	9191	-0-	-2496	-0-	224	1	8726	2	Y	219	220	0			2
							241	9									
01	10974	X	8778	-0-	-2196	-0-	219	1	8311	2	Y	223	223	0			2
							3	4	245	9							
02	8344	X	7568	-0-	-776	-0-	179	1	7154	2	Y	212	211	0			3
							2	4	233	9							
03	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	170	1	6899	2	Y	201	202	0			2
							2	4	221	9							
04	8940	X	7357	-0-	-1583	-0-	181	1	6965	2	Y	189	189	0			2
							3	4	208	9							
05	9176	X	7534	-0-	-1642	-0-	188	1	7130	2	Y	194	194	0			2
							3	4	213	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1096	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	28	1	1129	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
04	1230	N	548	-0-	-682	-0-	13	1	520	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	1271	N	23	-0-	-1248	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	24	1	902	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	644	N	286	-0-	-358	-0-	7	1	270	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1240	N	472	-0-	-768	-0-	11	1	447	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	930	N	527	-0-	-403	-0-	13	1	499	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		15168	-0-	15168	85065	298	1	14551	2	Y	290	290	0			4
							319	9									
*07	101139	X	16074	-0-	-85065	-0-	339	1	15431	2	Y	276	277	0			3
							304	9									
*08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	293	1	12521	2	Y	278	278	0			3
							306	9									
*09	15210	X	12521	-0-	-2689	-0-	293	1	11888	2	Y	309	308	0			4
							340	9									
*10	16089	X	11231	-0-	-4858	-0-	235	1	10685	2	Y	283	284	0			3
							311	9									
*11	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	504	1	19128	2	Y	472	469	0			6
							8	4	519	9							
*12	16089	X	15455	-0-	-634	-0-	376	1	14673	2	Y	369	371	0			4
							406	9									
*01	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	366	1	13909	2	Y	373	373	0			4
							6	4	410	9							
*02	18816	X	13522	-0-	-5294	-0-	319	1	12785	2	Y	377	376	0			5
							3	4	415	9							
*03	20832	X	12095	-0-	-8737	-0-	282	1	11441	2	Y	335	336	0			4
							3	4	369	9							
*04	20160	X	12653	-0-	-7507	-0-	311	1	11980	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	15469	X	14035	-0-	-1434	-0-	350	1	13283	2	Y	361	361	0			4
							5	4	397	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8558	-0-	-1207	-0-	208	1	8124	2	Y	205	205	0			2
							226	9									
01	9765	X	7662	-0-	-2103	-0-	191	1	7253	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
02	9548	X	5636	-0-	-3912	-0-	133	1	5329	2	Y	157	157	0			2
							1	4	173	9							
03	9982	X	5818	-0-	-4164	-0-	136	1	5503	2	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
04	8280	X	5672	-0-	-2608	-0-	139	1	5370	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
05	8556	X	5517	-0-	-3039	-0-	138	1	5222	2	Y	141	142	0			1
							2	4	155	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20553	X	13956	-0-	-6597	-0-	340	1	13250	2	Y	333	334	0			3
							366	9									
01	17236	X	11306	-0-	-5930	-0-	281	1	10704	2	Y	288	288	0			3
							4	4	317	9							
02	15456	X	9809	-0-	-5647	-0-	232	1	9275	2	Y	273	273	0			3
							2	4	300	9							
03	15159	X	10644	-0-	-4515	-0-	248	1	10068	2	Y	295	295	0			3
							3	4	325	9							
04	14670	X	10450	-0-	-4220	-0-	256	1	9893	2	Y	270	269	0			4
							4	4	297	9							
05	13950	X	10646	-0-	-3304	-0-	266	1	10076	2	Y	273	274	0			3
							4	4	300	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59613	X	49291	-0-	-10322	-0-	1201	1	46796	2	Y	1176	1179	0			12
							1294	9									
01	55335	X	46066	-0-	-9269	-0-	1147	1	43613	2	Y	1171	1170	0			13
							18	4	1288	9							
02	49980	X	37893	-0-	-12087	-0-	895	1	35826	2	Y	1056	1056	0			13
							10	4	1162	9							
03	55335	X	37607	-0-	-17728	-0-	878	1	35574	2	Y	1041	1043	0			11
							10	4	1145	9							
04	48420	X	33707	-0-	-14713	-0-	827	1	31914	2	Y	867	867	0			11
							12	4	954	9							
*05	52953	X	52953	-0-	-0-	-0-	1322	1	50113	2	Y	1362	1359	0			14
							20	4	1498	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	3803	-0-	-2242	-0-	93	1	3610	2	Y	91	91	0			1
							100	9									
01	6045	X	4894	-0-	-1151	-0-	122	1	4634	2	Y	124	124	0			1
							2	4	136	9							
02	5460	X	4016	-0-	-1444	-0-	95	1	3797	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
03	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	95	1	3831	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	4740	X	3910	-0-	-830	-0-	96	1	3702	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
05	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	101	1	3845	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61683	X	61683	-0-	-0-	-0-	1502	1	58561	2	Y	1473	1473	0			15
							1620	9									
01	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	1474	1	56057	2	Y	1504	1503	0			16
							23	4	1654	9							
02	52102	X	52102	-0-	-0-	-0-	1231	1	49261	2	Y	1452	1450	0			18
							13	4	1597	9							
03	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	1223	1	49556	2	Y	1451	1453	0			16
							14	4	1596	9							
04	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	1227	1	47350	2	Y	1287	1286	0			17
							17	4	1416	9							
*05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	1209	1	45830	2	Y	1245	1249	0			13
							18	4	1370	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65255	X	40178	-0-	-25077	-0-	979	1	38144	2	Y	959	962	0			10
							1055	9									
01	55738	X	35718	-0-	-20020	-0-	889	1	33816	2	Y	908	908	0			10
							14	4	999	9							
02	47180	X	29678	-0-	-17502	-0-	701	1	28060	2	Y	827	827	0			10
							7	4	910	9							
03	46655	X	29072	-0-	-17583	-0-	679	1	27498	2	Y	806	807	0			9
							8	4	887	9							
04	42210	X	26590	-0-	-15620	-0-	653	1	25176	2	Y	684	684	0			9
							9	4	752	9							
05	40176	X	24836	-0-	-15340	-0-	620	1	23505	2	Y	638	641	0			6
							9	4	702	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39401	X	27762	-0-	-11639	-0-	676	1	26357	2	Y	663	663	0			7
							729	9									
01	37444	X	37444	-0-	-0-	-0-	932	1	35451	2	Y	951	948	0			10
							15	4	1046	9							
02	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	647	1	25905	2	Y	763	764	0			9
							7	4	839	9							
03	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	797	1	32306	2	Y	946	945	0			10
							9	4	1041	9							
04	28200	X	18764	-0-	-9436	-0-	461	1	17765	2	Y	483	487	0			6
							7	4	531	9							
05	29140	X	17360	-0-	-11780	-0-	433	1	16428	2	Y	447	448	0			5
							7	4	492	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9045 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	197	1	7666	2	Y	192	193	0			2
							211	9									
01	9517	X	7542	-0-	-1975	-0-	188	1	7140	2	Y	192	192	0			2
							3	4	211	9							
02	7084	X	6313	-0-	-771	-0-	149	1	5968	2	Y	176	176	0			2
							2	4	194	9							
03	7843	X	6592	-0-	-1251	-0-	154	1	6235	2	Y	183	183	0			2
							2	4	201	9							
04	7590	X	5046	-0-	-2544	-0-	124	1	4777	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
*05	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	732	1	27743	2	Y	754	748	0			8
							11	4	829	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57598	X	39677	-0-	-17921	-0-	966	1	37668	2	Y	948	945	0			10
							1043	9									
01	39897	X	39011	-0-	-886	-0-	971	1	36935	2	Y	991	990	0			11
							15	4	1090	9							
02	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	803	1	32140	2	Y	947	946	0			12
							9	4	1042	9							
03	32960	X	32960	-0-	-0-	-0-	769	1	31178	2	Y	913	915	0			10
							9	4	1004	9							
04	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	676	1	26087	2	Y	709	710	0			9
							10	4	780	9							
05	25048	X	24654	-0-	-394	-0-	616	1	23332	2	Y	634	637	0			6
							9	4	697	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46806	X	46806	-0-	-0-	-0-	1140	1	44436	2	Y	1118	1123	0			12
							1230	9									
01	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	1151	1	43763	2	Y	1174	1173	0			13
							18	4	1291	9							
02	37352	X	24713	-0-	-12639	-0-	584	1	23365	2	Y	689	693	0			9
							6	4	758	9							
03	41354	X	24832	-0-	-16522	-0-	580	1	23489	2	Y	688	689	0			8
							6	4	757	9							
04	40020	X	21475	-0-	-18545	-0-	527	1	20334	2	Y	552	553	0			7
							7	4	607	9							
05	41354	X	20449	-0-	-20905	-0-	511	1	19351	2	Y	526	528	0			5
							8	4	579	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10440 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	24710	-0-	-9948	-0-	602	1	23459	2	Y	590	592	0			6
							649	9									
01	34658	X	22881	-0-	-11777	-0-	570	1	21663	2	Y	581	581	0			6
							9	4	639	9							
02	31304	X	19494	-0-	-11810	-0-	461	1	18430	2	Y	544	543	0			7
							5	4	598	9							
03	26505	X	19354	-0-	-7151	-0-	452	1	18307	2	Y	536	537	0			6
							5	4	590	9							
04	25500	X	18296	-0-	-7204	-0-	449	1	17324	2	Y	470	470	0			6
							6	4	517	9							
05	24707	X	16518	-0-	-8189	-0-	412	1	15632	2	Y	425	427	0			4
							6	4	468	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139314	X	62477	-0-	-76837	-0-	1522	1	59313	2	Y	1493	1491	0			16
							1642	9									
01	139314	X	47750	-0-	-91564	-0-	1189	1	45208	2	Y	1213	1216	0			13
							19	4	1334	9							
02	125832	X	33090	-0-	-92742	-0-	782	1	31286	2	Y	922	924	0			11
							8	4	1014	9							
03	62465	X	24950	-0-	-37515	-0-	582	1	23600	2	Y	692	695	0			8
							7	4	761	9							
04	60450	X	37595	-0-	-22855	-0-	923	1	35595	2	Y	967	962	0			13
							13	4	1064	9							
05	62465	X	44823	-0-	-17642	-0-	1119	1	42420	2	Y	1152	1153	0			12
							17	4	1267	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105555	X	17093	-0-	-88462	-0-	416	1	16228	2	Y	408	408	0			4
							449	9									
01	105555	X	14712	-0-	-90843	-0-	366	1	13929	2	Y	374	374	0			4
							6	4	411	9							
02	95340	X	11051	-0-	-84289	-0-	261	1	10448	2	Y	308	308	0			4
							3	4	339	9							
03	105555	X	11168	-0-	-94387	-0-	261	1	10564	2	Y	309	310	0			3
							3	4	340	9							
04	102150	X	8293	-0-	-93857	-0-	204	1	7851	2	Y	214	214	0			3
							3	4	235	9							
05	17081	X	8498	-0-	-8583	-0-	212	1	8043	2	Y	218	219	0			2
							3	4	240	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94178	X	61056	-0-	-33122	-0-	1487	1	57965	2	Y	1458	1462	0			15
							1604	9									
01	94178	X	56554	-0-	-37624	-0-	1408	1	53542	2	Y	1438	1437	0			16
							22	4	1582	9							
02	85064	X	45623	-0-	-39441	-0-	1078	1	43136	2	Y	1271	1271	0			16
							11	4	1398	9							
03	94178	X	58862	-0-	-35316	-0-	1374	1	55680	2	Y	1630	1628	0			18
							15	4	1793	9							
04	91140	X	61244	-0-	-29896	-0-	1503	1	57986	2	Y	1576	1573	0			21
							21	4	1734	9							
05	61070	X	60432	-0-	-638	-0-	1509	1	57191	2	Y	1554	1559	0			16
							23	4	1709	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96317	X	26726	-0-	-69591	-0-	651	1	25373	2	Y	638	640	0			7
							702	9									
01	96317	X	24198	-0-	-72119	-0-	602	1	22910	2	Y	615	615	0			7
							9	4	677	9							
02	86996	X	19603	-0-	-67393	-0-	463	1	18534	2	Y	546	546	0			7
							5	4	601	9							
03	96317	X	19587	-0-	-76730	-0-	457	1	18529	2	Y	542	543	0			6
							5	4	596	9							
04	93210	X	17931	-0-	-75279	-0-	440	1	16978	2	Y	461	461	0			6
							6	4	507	9							
*05	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	433	1	16392	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 8950 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	14279	-0-	14279	325184	348	1	13555	2	Y	342	342	0			4
							376	9									
01	0	W	12327	-0-	12327	337511	307	1	11672	2	Y	312	313	0			3
							5	4	343	9							
02	0	W	11514	-0-	11514	349025	272	1	10886	2	Y	321	320	0			4
							3	4	353	9							
03	0	W	10426	-0-	10426	359451	243	1	9862	2	Y	289	290	0			3
							3	4	318	9							
04	0	W	8508	-0-	8508	367959	209	1	8055	2	Y	219	219	0			3
							3	4	241	9							
05	0	W	6492	-0-	6492	374451	162	1	6144	2	Y	167	168	0			2
							2	4	184	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9440 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	944	1	46149	2	Y	1106	1106	0			13
							1217	9									
07	41126	X	41126	-0-	-0-	-0-	849	1	38613	2	Y	1513	1512	0			14
							1664	9									
08	32425	X	32425	-0-	-0-	-0-	723	1	30943	2	Y	690	695	0			9
							759	9									
09	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	602	1	24372	2	Y	631	632	0			8
							694	9									
10	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	437	1	19860	2	Y	522	524	0			6
							574	9									
11	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	439	1	16652	2	Y	411	412	0			5
							7	4	452	9							
12	16120	X	15112	-0-	-1008	-0-	368	1	14347	2	Y	361	362	0			4
							397	9									
01	16120	X	14170	-0-	-1950	-0-	353	1	13415	2	Y	360	360	0			4
							6	4	396	9							
02	14560	X	13336	-0-	-1224	-0-	315	1	12609	2	Y	372	371	0			5
							3	4	409	9							
03	16120	X	12747	-0-	-3373	-0-	298	1	12058	2	Y	353	354	0			4
							3	4	388	9							
04	15600	X	10445	-0-	-5155	-0-	256	1	9889	2	Y	269	269	0			4
							4	4	296	9							
05	16120	X	9498	-0-	-6622	-0-	237	1	8990	2	Y	243	245	0			2
							4	4	267	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143685	X	1589	-0-	-142096	-0-	39	1	1508	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
01	143685	X	1738	-0-	-141947	-0-	43	1	1646	2	Y	44	44	0			-0-
							1	4	48	9							
02	129780	X	1411	-0-	-128369	-0-	33	1	1335	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
03	143685	X	2536	-0-	-141149	-0-	59	1	2398	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
04	139050	X	2485	-0-	-136565	-0-	61	1	2353	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	143685	X	2636	-0-	-141049	-0-	66	1	2494	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8422 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	123450	X	107827	-0-	-15623	-0-	2066	1	101020	2	Y	4310	4277	0			52
							4741	9									
07	127565	X	101760	-0-	-25805	-0-	2049	1	93177	2	Y	5940	5937	0			55
							6534	9									
08	127565	X	61291	-0-	-66274	-0-	1367	1	58491	2	Y	1303	1342	0			16
							1433	9									
09	123450	X	50984	-0-	-72466	-0-	1195	1	48407	2	Y	1256	1255	0			17
							1382	9									
10	127565	X	50371	-0-	-77194	-0-	1056	1	47931	2	Y	1258	1261	0			14
							1384	9									
11	123450	X	35336	-0-	-88114	-0-	884	1	33527	2	Y	828	831	0			11
							14	4	911	9							
12	127565	X	24152	-0-	-103413	-0-	588	1	22930	2	Y	576	581	0			6
							634	9									
01	127565	X	22019	-0-	-105546	-0-	548	1	20847	2	Y	559	559	0			6
							9	4	615	9							
02	115220	X	17763	-0-	-97457	-0-	420	1	16794	2	Y	495	495	0			6
							4	4	545	9							
03	127565	X	16847	-0-	-110718	-0-	393	1	15936	2	Y	467	468	0			5
							4	4	514	9							
04	123450	X	16049	-0-	-107401	-0-	394	1	15195	2	Y	413	413	0			5
							6	4	454	9							
05	127565	X	15479	-0-	-112086	-0-	387	1	14648	2	Y	398	399	0			4
							6	4	438	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	276	1	10481	2	Y	15	15	0			-0-
							4	4	17	9							
12	67747	X	67747	-0-	-0-	-0-	1587	1	61847	2	Y	3921	3880	0			41
							4313	9									
01	67836	X	67836	-0-	-0-	-0-	1737	1	66059	2	Y	12	53	0			-0-
							27	4	13	9							
02	46609	X	46609	-0-	-0-	-0-	1125	1	45030	2	Y	402	397	0			5
							12	4	442	9							
03	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	1008	1	40836	2	Y	1196	1188	0			13
							11	4	1316	9							
04	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	1011	1	39013	2	Y	1060	1059	0			14
							14	4	1166	9							
*05	36010	X	36010	-0-	-0-	-0-	899	1	34079	2	Y	925	930	0			9
							14	4	1018	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11331 PERF.10150 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-	1050	1	47768	2	Y	1010	1001	0	9
							1111	9							
08	108748	X	82371	-0-	-26377	-0-	1837	1	78607	2	Y	1752	1739	0	22
							1927	9							
09	105240	X	46830	-0-	-58410	-0-	1098	1	44464	2	Y	1153	1160	0	15
							1268	9							
10	108748	X	36903	-0-	-71845	-0-	773	1	35106	2	Y	931	935	0	11
							1024	9							
11	105240	X	34534	-0-	-70706	-0-	864	1	32767	2	Y	809	809	0	11
							13	4	890	9					
12	108748	X	28715	-0-	-80033	-0-	699	1	27262	2	Y	685	689	0	7
							754	9							
01	108748	X	24903	-0-	-83845	-0-	620	1	23577	2	Y	633	633	0	7
							10	4	696	9					
02	98224	X	20388	-0-	-77836	-0-	482	1	19276	2	Y	568	568	0	7
							5	4	625	9					
03	108748	X	8738	-0-	-100010	-0-	204	1	8266	2	Y	242	246	0	3
							2	4	266	9					
04	105240	X	540	-0-	-104700	-0-	13	1	513	2	Y	13	16	0	-0-
							14	9							
05	108748	X	49832	-0-	-58916	-0-	1244	1	47160	2	Y	1281	1268	0	13
							19	4	1409	9					

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	230	1	1849	2	Y	127	141	1	165
							140	9							
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	2	Y	150	281	1	34
							165	9							
02	1904	N	1740	-0-	-164	-0-	1646	2	94	9	Y	85	71	1	48
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	193	1	1788	2	Y	46			94
							51	9							
04	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	160	1	1741	2	Y	28			122
							31	9							
05	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1775	2	123	9	Y	112	70	1	164

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9284 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	29	1	2220	2	Y	-0-			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	1255	-0-	-1225	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

12	5332	X	3754	-0-	-1578	-0-	3610	2	144	9	N	131	194	1			97
01	5332	X	3930	-0-	-1402	-0-	3865	2	65	9	N	59					156
02	4816	X	526	-0-	-4290	-0-	492	2	34	9	N	31					187
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3365	2	77	9	N	70	194	1			63
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3719	2	89	9	N	81					144
05	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3384	2	108	9	N	98					242

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

12	6200	X	4835	-0-	-1365	-0-	4728	2	107	9	N	97					204
01	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	1005	2	29	9	N	26	195	1			35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5952	X	2147	-0-	-3805	-0-	2038	2	109	9	N	99					134
04	5340	X	3400	-0-	-1940	-0-	3317	2	83	9	N	75					209
05	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3728	2	107	9	N	97	192	1			114

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

12	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	169	1	2852	3	Y	38					155
							42	9									
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	175	1	3265	3	Y	58					213
							64	9									
02	3500	X	2749	-0-	-751	-0-	149	1	2557	3	Y	39	184	1			68
							43	9									
03	3875	X	2026	-0-	-1849	-0-	132	1	1846	3	Y	44					112
							48	9									
04	3750	X	1131	-0-	-2619	-0-	94	1	1016	3	Y	19					131
							21	9									
05	3503	X	1061	-0-	-2442	-0-	96	1	944	3	Y	19					150
							21	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	205	1	3456	3	Y	25					173
							28	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	213	1	3988	3	Y	84					257
							92	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	185	1	3187	3	Y	42	179	1			120
							46	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3564	3	Y	48					168
							53	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	289	1	3136	3	Y	32					200
							35	9									
*05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	293	1	2899	3	Y	43					243
							47	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	208	1	2033	2	N	-0-					-0-
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	148	1	650	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	655	-0-	-1577	-0-	181	1	474	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	108	-0-	-2052	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

12	15330	R	15330	-0-	-0-	-0-	287	1	15043	2	N	-0-					-0-
01	17980		17980	-0-	-0-	-0-	287	1	17693	2	N	-0-					-0-
02	18768		18768	-0-	-0-	-0-	259	1	18509	2	N	-0-					-0-
03	18530		18530	-0-	-0-	-0-	287	1	18243	2	N	-0-					-0-
04	15810	#	11857	-0-	-3953	-0-	278	1	11579	2	N	-0-					-0-
05	20057		13480	-0-	-6577	-0-	287	1	13193	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

12	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	326	1	3481	2	Y	196	318	1			67
							216	9									
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					67
02	4116	X	3504	-0-	-612	-0-	3354	2	150	9	Y	136	181	0			22
03	4495	X	3519	-0-	-976	-0-	3227	2	292	9	Y	265	181	1			106
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3693	2	87	9	Y	79	137	1			48
*05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3681	2	174	9	Y	158	132	1			74

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	218	1	2327	2	Y	63					197
							69	9									
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					197
02	2352	X	2243	-0-	-109	-0-	2086	2	157	9	Y	143	190	0			150
03	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2365	2	14	9	Y	13					163
04	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1802	2	105	9	Y	95					258
05	2728	X	1585	-0-	-1143	-0-	1530	2	55	9	Y	50	180	1			128

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

12	4154	X	3285	-0-	-869	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

12	2511	X	1620	-0-	-891	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	924	-0-	-1246	-0-	871	3	53	9	N	48	43	0			5
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	1685	X	-0-	-0-	-1685	-0-					N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2603	2	34	9	N	31	18	1			13
*05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	23	1			18

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	198	1	2112	2	Y	64	187	1			193
							70	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1859	2	147	9	Y	134	199	1			128
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1876	2	50	9	Y	45					173
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12					185
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	1974	2	97	9	Y	88	186	1			87

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

12	1931	N	1397	-0-	-534	-0-	112	1	1193	2	Y	84	197	1			89
							92	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1296	2	209	9	Y	190	197	0			82
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56					138
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1195	2	77	9	Y	70					208
05	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1004	2	195	9	Y	177	177	1			208

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	326	1	3482	2	Y	316	383	1			347
							348	9									
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					347
02	3752	X	3370	-0-	-382	-0-	3172	2	198	9	Y	180	190	0	197	1	140
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3709	2	411	9	Y	374	191	1			323
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3576	2	386	9	Y	351	374	1			300
05	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3472	2	427	9	Y	388	371	1			317

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	330	1	3524	2	Y	160	201	1			189
							176	9									
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	58					247
02	3276	X	2870	-0-	-406	-0-	2571	2	299	9	Y	272	194	1			325
03	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3247	2	211	9	Y	192	194	1			323
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3566	2	447	9	Y	406	376	1			353
05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			Y	-0-					353

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

12	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	187	1	1998	2	Y	108					357
							119	9									
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	56					413
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1764	2	208	9	Y	189	187	0			415
03	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	819	2			Y	-0-					415
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2960	2	86	9	Y	78	180	0			313
*05	2559	N	2513	-0-	-46	-0-	2513	2			Y	-0-	185	1			128

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

12	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	533	1	1260	2	N	45	185	1			139
							50	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	101					240
02	2072	X	1421	-0-	-651	-0-	1231	2	190	9	N	173	160	0			253
03	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	1492	2	88	9	N	80	171	1			162
04	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1391	2	9	9	N	8					170
05	1829	X	1369	-0-	-460	-0-	1289	2	80	9	N	73	140	0			103

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	612	1	6533	2	Y	175					274
							193	9									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					274
*02	6272	X	5987	-0-	-285	-0-	5841	2	146	9	Y	133	199	0			208
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6516	2	211	9	Y	192	185	1			215
04	7080	X	6200	-0-	-880	-0-	5814	2	386	9	Y	351	374	1			192
05	7316	X	6015	-0-	-1301	-0-	5909	2	106	9	Y	96	180	1			108

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	268	1	633	2	N	19					189
							21	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					235
02	1008	N	555	-0-	-453	-0-	421	2	134	9	N	122					357
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	942	2	29	9	N	26					383
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25	183	0			225
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					225

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11857 - 12220

12	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	615	1	1455	2	N	93	197	1			170
							102	9									
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	52					222
02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	1270	2	243	9	N	221	190	1			253
03	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1280	2	142	9	N	129					382
04	2100	X	1636	-0-	-464	-0-	1600	2	36	9	N	33	195	1			220
05	2170	X	1536	-0-	-634	-0-	1501	2	35	9	N	32					252

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13454 - 13689

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	797	3	52	9	N	47	42	0			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

12	7006	X	6385	-0-	-621	-0-	5704	2	681	9	N	619	766	1					237
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	86							323
02	5852	X	4534	-0-	-1318	-0-	3964	2	570	9	N	518	189	0	231	1			421
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8247	2	801	9	N	728	688	1					461
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	8393	2	923	9	N	839	871	1					429
*05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	7751	2	825	9	N	750	181	0	450	1			548

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

12	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	30070	2	2148	9	N	1953	2114	1					282
01	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	128							410
02	28224	X	22814	-0-	-5410	-0-	20662	2	2152	9	N	1956	2120	1					246
03	31248	X	19864	-0-	-11384	-0-	17405	2	2459	9	N	2235	2202	1					279
04	31170	X	20626	-0-	-10544	-0-	18356	2	2270	9	N	2064	2162	1					181
05	32209	X	23785	-0-	-8424	-0-	21270	2	2515	9	N	2286	2054	1					412

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 1 RRCID -> 201288 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 14145 PERF.13800 - 13866

12	4204	X	4204	-0-	-0-	B	-0-	4204	3			N	-0-						-0-
01	2837	X	2837	-0-	-0-	B	-0-	2746	3	91	9	N	83	66	0				17
02	2324	X	1972	-0-	-352	B	-0-	1955	2	17	9	N	15	24	1				8
03	2573	X	1850	-0-	-723	B	-0-	1813	2	37	9	N	34	30	1				12
04	INC G-10		5925	-0-	5925	B	5925	5847	2	78	9	N	71	53	1				30
05	INC G-10		1084	-0-	1084	B	7009	1072	2	12	9	N	11	34	1				7

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

12	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	992	1	368	2	N	139	191	1				232
								153	9										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	75						307
02	1260	N	260	-0-	-1000	B	-0-	231	2	29	9	N	26	198	1				135
03	1395	N	357	-0-	-1038	B	-0-	357	2			N	-0-						135
04	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	259	2	80	9	N	73						208
*05	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	426	2	43	9	N	39						247

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	56	2	N	5					280
							6	9									
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	78	2	N	15					295
							17	9									
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	71	2	N	20					315
							22	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					315
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	12					327
							13	9									
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	28					355
							31	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	723	1	8017	2	N	109	194	1			173
							120	9									
01	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	1007	1	8224	2	N	44					217
							48	9									
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	687	1	7727	2	N	55					272
							61	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	677	1	7430	2	N	35					307
							39	9									
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	422	1	8929	2	N	9	193	1			123
							10	9									
*05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	304	1	7061	2	N	30					153
							33	9									

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					197
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	56	1	454	2	N	48					245
							53	9									
02	504	X	258	-0-	-246	-0-	20	1	225	2	N	12					257
							13	9									
03	558	X	42	-0-	-516	-0-	4	1	38	2	N	-0-					257
04	540	X	77	-0-	-463	-0-	1	1	29	2	N	43					300
							47	9									
*05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	N	35					335
							39	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

12	7595	X	5770	-0-	-1825	-0-	368	1	5401	3	Y	1					1
							1	9									
01	7595	X	5786	-0-	-1809	-0-	339	1	5446	3	Y	1					2
							1	9									
02	6356	X	4098	-0-	-2258	-0-	311	1	3785	3	Y	2					4
							2	9									
*03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	576	1	6499	3	Y	16	4	1			16
							18	9									
*04	6810	X	4450	-0-	-2360	-0-	346	1	4091	3	Y	12					28
							13	9									
*05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	534	1	6355	3	Y	1	19	1			10
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1350	3	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	111	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	115	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	122	1	1457	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

12	6820	X	6003	-0-	-817	-0-	380	1	5581	3	Y	38	39	1			28
							42	9									
01	6820	X	6176	-0-	-644	-0-	361	1	5805	3	Y	9					37
							10	9									
02	6160	X	4888	-0-	-1272	-0-	371	1	4517	3	Y	-0-					37
*03	6789	X	5914	-0-	-875	-0-	479	1	5400	3	Y	32	34	1			35
							35	9									
*04	5970	X	5105	-0-	-865	-0-	395	1	4681	3	Y	26					61
							29	9									
05	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	465	1	5527	3	Y	15	41	1			35
							17	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					13
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					13
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					13
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					13
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					13
05	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	2212	2			N	-0-					13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	317	-0-	-272	-0-	313	2	4	9	N	4					70
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5					75
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	271	2			N	-0-					75
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3					78
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					81
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					82

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	955	-0-	-1308	-0-	955	2			N	-0-					48
01	1426	N	933	-0-	-493	-0-	933	2			N	-0-					48
02	1120	N	764	-0-	-356	-0-	764	2			N	-0-					48
03	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	2			N	-0-					48
04	810	N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-					48
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					48

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1663	-0-	-1344	-0-	1660	2	3	9	N	3					27
01	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			N	-0-					27
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4661	2	17	9	N	15					42
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4450	2	15	9	N	14					56
04	3000	N	3364	-0-	364	364	3349	2	15	9	N	14					70
*05	4866	X	4502	-0-	-364	-0-	4493	2	9	9	N	8					78

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5100	2	3	9	Y	3					65
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5662	2	19	9	Y	17					82
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-	73	1			9
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5116	2	1	9	Y	1					10
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9	9	Y	8					18
05	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4486	2	21	9	Y	19					37

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD "E" WELL #: 1 RRCID -> 162847 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5594	2	12	9	N	11					184
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5807	2	11	9	N	10					194
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5081	2	14	9	N	13	176	1			31
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4788	2	19	9	N	17					48
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4425	2	4	9	N	4					52
*05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5706	2	23	9	N	21					73

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					3
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					3
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					40
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					40
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					40
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					40
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					40
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					40

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					32
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					32
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					32
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					32
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	767	2	12	9	N	11					43
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					48

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

12	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	97	1	862	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	651	N	491	-0-	-160	-0-	53	1	438	2	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	143	-0-	-417	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					1
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	24	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	191	1	1587	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	168	1	1454	2	Y	3					7
							3	9									
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	185	1	1576	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1552	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	179	1	1522	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					20
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					20
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					20
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					20
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					20
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					20

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					10
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					10
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					10
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					10
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			N	-0-					10
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					30
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	N	3					33
02	1288	N	984	-0-	-304	-0-	984	2			N	-0-					33
03	1457	N	493	-0-	-964	-0-	493	2			N	-0-					33
04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					33
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					33

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					35
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					35
02	4732	X	4705	-0-	-27	-0-	4691	2	14	9	N	13					48
03	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	5117	2	2	9	N	2					50
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					50
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	N	13					63

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3686	2	19	9	N	17	179	1			36
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					36
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					36
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					36
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5517	2	32	9	N	29					65
*05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					65

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	2			Y	-0-					43
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					43
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1638	2	6	9	Y	5					37
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					37
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					37
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					37
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					37
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					37

HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					37
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					37
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	1818	2			N	-0-					37
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1741	2			N	-0-					37
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	2			N	-0-					37
*05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1					38

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3812	2	6	9	N	5					143
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	N	3					146
02	3416	X	3045	-0-	-371	-0-	3045	2			N	-0-					146
03	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	3216	2	20	9	N	18					164
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					164
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					164

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					38
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					38
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					38
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					38
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

12	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9910	2	10	9	N	9	181	1			92
01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10040	2	29	9	N	26					118
02	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8468	2	12	9	N	11					129
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9138	2	32	9	N	29					158
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8796	2	14	9	N	13					171
05	9920	X	8913	-0-	-1007	-0-	8892	2	21	9	N	19					190

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					66
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	2	6	9	N	5					71
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	2980	2			N	-0-					71
03	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			N	-0-					71
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4					75
*05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					75

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3654	-0-	-748	-0-	3654	2			Y	-0-	180	1			58
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					58
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					58
03	3658	X	1362	-0-	-2296	-0-	1362	2			Y	-0-					58
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7307	2	8	9	Y	7					65
*05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8604	2	25	9	Y	23					88

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	71	1	592	2	Y	-0-	1	1			1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	692	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-	1	1			2
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	153	1	1276	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	Y	2					5
							2	9									
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	125	1	1069	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-	1	1			4
05	1209	N	443	-0-	-766	-0-	47	1	396	2	Y	-0-	1	1			3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	541	2	Y	-0-	1	1			1
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	62	1	520	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-	1	1			2
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	111	1	963	2	Y	3					5
							3	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	125	1	1065	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	116	1	1006	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1010	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

12	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	225	1	1997	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	4					9
							4	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	252	1	2154	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2109	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	4	5	1			7
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					3
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					3
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					3
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					3
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					37
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					37
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					37
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					37
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					37

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

12	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	404	1	3573	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	430	1	3585	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	382	1	3306	2	Y	7					15
							8	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	483	1	4125	2	Y	15	11	1			19
							17	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	Y	3	9	1			13
							3	9									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	366	1	3109	2	Y	6	8	1			11
							7	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	154	1	1363	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	1524	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	2	Y	2					6
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1					81
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					81
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					81
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					81
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					81
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					81

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	N	5					99
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					101
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22					123
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1459	2	35	9	N	32					155
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					158
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					160

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

12	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11538	2	22	9	N	20					173
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10732	2	26	9	N	24					197
02	10388	X	8082	-0-	-2306	-0-	8061	2	21	9	N	19	184	1			32
03	11501	X	7759	-0-	-3742	-0-	7739	2	20	9	N	18					50
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7697	2	10	9	N	9					59
05	11532	X	2640	-0-	-8892	-0-	2628	2	12	9	N	11					70

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					52
01	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			N	-0-					52
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	47	2			N	-0-					52
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					52
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					52
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	161	1	1426	2	Y	-0-	4	1			24
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	201	1	1672	2	Y	-0-	4	1			20
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-					20
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	197	1	1679	2	Y	-0-	5	1			15
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-	4	1			11
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	190	1	1613	2	Y	-0-	4	1			7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1222	2	2	9	N	2					14
01	1333	N	582	-0-	-751	-0-	582	2			N	-0-					14
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					14
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					14
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					14
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					74
01	1271	N	498	-0-	-773	-0-	498	2			N	-0-					74
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					82
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82
04	1410	N	689	-0-	-721	-0-	689	2			N	-0-					82
05	992	N	286	-0-	-706	-0-	277	2	9	9	N	8					90

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					80
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					80
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					80
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					80
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					80
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3420	2			N	-0-					80

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					60
01	3069	X	1002	-0-	-2067	-0-	1002	2			N	-0-					60
02	2772	X	873	-0-	-1899	-0-	873	2			N	-0-					60
03	3069	X	954	-0-	-2115	-0-	954	2			N	-0-					60
04	2970	X	946	-0-	-2024	-0-	946	2			N	-0-					60
05	3069	X	983	-0-	-2086	-0-	983	2			N	-0-					60

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7030	2	4	9	N	4					142
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7712	2	2	9	N	2					144
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6279	2	10	9	N	9					153
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6746	2	9	9	N	8					161
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6340	2	40	9	N	36					197
05	7037	X	4440	-0-	-2597	-0-	4420	2	20	9	N	18	175	1			40

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	408	-0-	-584	-0-	404	2	4	9	Y	4					117
01	806	N	387	-0-	-419	-0-	385	2	2	9	Y	2					119
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					122
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3					125
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6					131
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					131

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2805	2	9	9	Y	8	179	1			24
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2902	2	9	9	Y	8					32
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2436	2	3	9	Y	3					35
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2692	2	20	9	Y	18					53
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2633	2	14	9	Y	13					66
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	Y	6					72

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	12					104
01	2201	N	786	-0-	-1415	-0-	772	2	14	9	N	13					117
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					124
03	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1651	2	9	9	N	8					132
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					132
05	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	842	2			N	-0-					132

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	47	1	1786	2	N	4					42
							4	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	2	N	-0-					42
02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	50	1	1781	2	N	-0-					42
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	32	1	1850	2	N	-0-					42
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	31	1	1794	2	N	22					64
							24	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					64

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					60
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					60
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	2	N	-0-					59
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2121	2	N	-0-					59
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	47	1	1795	2	N	-0-					59
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	2	N	-0-					59
04	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	29	1	1622	2	N	-0-					59
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					59

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	111	1	4231	2	N	1					42
							1	9									
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	150	1	4294	2	N	6					48
							7	9									
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	101	1	3859	2	N	-0-					48
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	68	1	3942	2	N	2					50
							2	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	4115	2	N	-0-					50
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

HUBBERD 'T' WELL #: 2 RRCID -> 215579 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7530 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P&A 12-17-2012

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	N	-0-					75
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
02	1064	N	547	-0-	-517	-0-	14	1	533	2	N	-0-					75
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-					75
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	N	-0-					75
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	44	1	1666	2	N	1					46
							1	9									
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	59	1	1676	2	N	-0-					46
02	1624	N	1512	-0-	-112	-0-	39	1	1470	2	N	3					49
							3	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	1488	2	N	2					51
							2	9									
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	28	1	1596	2	N	4					55
							4	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					55

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	75	1	2845	2	N	-0-					28
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	97	1	2788	2	N	-0-					28
02	2688	X	2538	-0-	-150	-0-	64	1	2470	2	N	4					32
							4	9									
03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	43	1	2500	2	N	2					34
							2	9									
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	47	1	2634	2	N	1					35
							1	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					35

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

*06	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	32	-0-	-58	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	#	1689	-0-	-295	-0-	212	1	1475	2	N	2					25
							2	9									
01	1984	#	1490	-0-	-494	-0-	164	1	1326	2	N	-0-					25
02	1652	#	1484	-0-	-168	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					25
03	1705	#	1563	-0-	-142	-0-	201	1	1360	2	N	2					27
							2	9									
04	1650	#	994	-0-	-656	-0-	206	1	786	2	N	2					29
							2	9									
05	1674	#	1430	-0-	-244	-0-	159	1	1271	2	N	-0-					29

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

12	2387	#	1760	-0-	-627	-0-	1759	2	1	9	N	1					85
01	2201	#	858	-0-	-1343	-0-	854	2	4	9	N	4					89
02	1988	#	1700	-0-	-288	-0-	1691	2	9	9	N	8					97
03	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					97
04	1710	#	1646	-0-	-64	-0-	1635	2	11	9	N	10					107
05	1891	#	746	-0-	-1145	-0-	726	2	20	9	N	18					125

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

12	2697	X	1230	-0-	-1467	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1823	-0-	-641	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

12	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2510	-0-	-238	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	90	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	103	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	156	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

12	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	164	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	179	1	1647	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	136	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	141	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	138	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	149	1	1284	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

12	434	N	417	-0-	-17	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		449	-0-	449	449	44	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		420	-0-	420	869	44	1	376	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	203	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	198	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	153	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	164	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	174	1	1615	2	N	-0-					-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	182	1	1570	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	275	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	292	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	234	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	273	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	261	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	257	1	2221	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	128	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	117	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1120	-0-	-252	-0-	111	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	103	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	95	1	877	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	99	1	852	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

12	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	175	1	1557	2	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	187	1	1717	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	161	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	159	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	171	1	1473	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	148	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	153	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1384	-0-	-100	-0-	137	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	122	1	1054	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	178	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	174	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	142	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	151	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	141	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1963	2	Y	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	211	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	189	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	205	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	184	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	212	1	1827	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4194	-0-	1094	1094	479	1	3715	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3715	-0-	615	1709	442	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	2449	418	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	5088	X	2639	-0-	-2449	-0-	394	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	411	1	3066	2	Y	-0-					-0-
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	432	1	3067	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	200	1	1551	2	Y	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	201	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	176	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	222	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	188	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	2	Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					20
01	992	N	328	-0-	-664	-0-	328	2			N	-0-					20
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
03	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	2			N	-0-					20
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					20

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1414	-0-	-434	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4472	-0-	-1759	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4503	-0-	-1542	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4128	-0-	-1220	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1634	-0-	-242	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

12	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	4835	2		Y	-0-			-0-
01	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	2		Y	-0-			-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		Y	-0-			-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		Y	-0-			-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	4830	2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2		Y	-0-			-0-
01	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	3960	2		Y	-0-			-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	3934	2		Y	-0-			-0-
03	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
04	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
05	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
*05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
*05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1838	-0-	-1479	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2097	-0-	-899	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	739	-0-	-315	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	733	-0-	-219	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3941	-0-	-988	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3752	-0-	-898	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3463	-0-	-37	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1818	-0-	-226	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	1272	-0-	-380	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1161	-0-	-606	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2668	-0-	-188	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

12	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6					6
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					6

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1265	-0-	-812	-0-	76	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	99	1	1581	2	N	-0-					-0-
*05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2091	-0-	-653	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	7364	-0-	-3920	-0-	442	1	6922	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	6939	-0-	-4345	-0-	403	1	6536	2	N	-0-					-0-
02	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	643	1	11100	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	6435	-0-	-2710	-0-	390	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	681	1	10925	2	N	-0-					-0-
*05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	628	1	12915	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	N	-0-					5
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					5
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	57	1	984	2	N	-0-					5
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	57	1	875	2	N	-0-					5
04	1350	N	985	-0-	-365	-0-	58	1	927	2	N	-0-					5
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

12	5239	X	3221	-0-	-2018	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-
01	5239	X	4772	-0-	-467	-0-	4772	2			Y	-0-			-0-
02	4732	X	4521	-0-	-211	-0-	4521	2			Y	-0-			-0-
03	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			Y	-0-			-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-			-0-
*05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

12	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
01	3441	X	2639	-0-	-802	-0-	2639	2			Y	-0-			-0-
02	3108	X	2728	-0-	-380	-0-	2728	2			Y	-0-			-0-
03	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
04	2820	X	2309	-0-	-511	-0-	2309	2			Y	-0-			-0-
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

12	4216	X	2949	-0-	-1267	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
01	4216	X	2986	-0-	-1230	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

12	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	162	1	2532	2	N	-0-			-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	219	1	3558	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	190	1	3282	2	N	-0-			-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	209	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	148	1	3050	2	N	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

12	8649	X	7976	-0-	-673	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7987	-0-	-662	-0-	7987	2			N	-0-			-0-
02	7812	X	7230	-0-	-582	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	7455	-0-	-1194	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
*05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
01	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	707	-0-	-357	-0-	707	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4707	-0-	-213	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	284	1	4448	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	268	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	244	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	285	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	267	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	203	1	4183	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	77	1	688	2	Y	-0-				-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	71	1	649	2	Y	-0-				-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	73	1	668	2	Y	-0-				-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	77	1	755	2	Y	-0-				-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	70	1	649	2	Y	-0-				-0-
05	806	N	728	-0-	-78	B	-0-	76	1	652	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2792	-0-	-246	B	-0-	283	1	2509	2	Y	-0-				-0-
01	3038	X	2803	-0-	-235	B	-0-	275	1	2528	2	Y	-0-				-0-
02	2744	X	2399	-0-	-345	B	-0-	237	1	2162	2	Y	-0-				-0-
03	3038	X	3016	-0-	-22	B	-0-	280	1	2736	2	Y	-0-				-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2479	2	Y	-0-				-0-
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2504	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1854	-0-	-161 B	-0-	188	1	1666	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1605	-0-	-379 B	-0-	158	1	1447	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1408	-0-	-244 B	-0-	139	1	1269	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1582	-0-	-278 B	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	155	1	1435	2	Y	-0-			-0-
*05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	170	1	1466	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	71	1	629	2	Y	-0-			-0-
01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	66	1	602	2	Y	-0-			-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	66	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	70	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	65	1	603	2	Y	-0-			-0-
*05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	70	1	603	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7317	X	7317	-0-	-0-	B	-0-	7317	2			Y	-0-					-0-
01	7397	X	7397	-0-	-0-	B	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	B	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
03	8191	X	8191	-0-	-0-	B	-0-	8191	2			Y	-0-					-0-
04	7189	X	7189	-0-	-0-	B	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
*05	7824	X	7824	-0-	-0-	B	-0-	7824	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	B	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2863	-0-	-299	B	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2269	-0-	-893	B	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	179	-0-	-38	B	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	379	-0-	-179	B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	411	-0-	-333	B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

12	7164	X	7164	-0-	-0-	B	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6547	-0-	-273	B	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5917	-0-	-159	B	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6993	-0-	-168	B	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	B	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
*05	6579	X	6579	-0-	-0-	B	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

12	3844	X	3769	-0-	-75	B	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3579	-0-	-265	B	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3330	-0-	-142	B	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3832	-0-	-12	B	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

12	20544	X	6597	-0-	-13947	B	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
01	7099	X	6425	-0-	-674	B	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	6258	-0-	-154	B	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
03	7304	X	7304	-0-	-0-	B	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6378	-0-	6378	B	6378	6378	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		6023	-0-	6023	B	12401	6023	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

12	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1028	-0-	-372	B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	915	-0-	-356	B	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162	B	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

12	4061	X	3578	-0-	-483	B	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3525	-0-	-536	B	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3329	-0-	-311	B	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3912	-0-	-118	B	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
*05	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	338	-0-	-96	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	434 N	308	-0-	-126	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	364 N	265	-0-	-99	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341 N	133	-0-	-208	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300 N	96	-0-	-204	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	279 N	126	-0-	-153	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1474	-0-	-479	-0-	428	1	1017	3	N	26					202
							29	9									
01	1891	X	1482	-0-	-409	-0-	464	1	990	3	N	25					227
							28	9									
02	2184	X	1184	-0-	-1000	-0-	112	1	1044	3	N	25	179	1			73
							28	9									
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	4					77
04	1440	X	265	-0-	-1175	-0-	3	1	245	3	N	15					92
							17	9									
05	1488	X	173	-0-	-1315	-0-	2	1	157	3	N	13					105
							14	9									

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: RRCID -> 186641 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12916 - 12936

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2007

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

12	3751	X	2503	-0-	-1248	-0-	732	1	1741	3	N	27					239
							30	9									
01	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	780	1	1663	3	N	40	181	1			98
							44	9									
02	3892	X	1612	-0-	-2280	-0-	153	1	1431	3	N	25					123
							28	9									
03	2945	X	17	-0-	-2928	-0-	10	3	7	9	N	6					129
04	2550	X	18	-0-	-2532	-0-	18	3			N	-0-					129
05	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	2	1	138	3	N	-0-					129

GEISTMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 268039 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8148 - 8153

06	20370		-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
07	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
08	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
09	20370		-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
10	21049		-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
11	20370		-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

12	46500	X	572	-0-	-45928	-0-	169	1	403	3	N	-0-					3
01	46500	X	399	-0-	-46101	-0-	126	1	270	3	N	3					6
							3	9									
02	42000	X	190	-0-	-41810	-0-	18	1	172	3	N	-0-					6
03	46500	X	31	-0-	-46469	-0-	31	3			N	-0-					6
04	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					6
05	46500	X	63	-0-	-46437	-0-	1	1	62	3	N	-0-					6

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 1 RRCID -> 256287 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.15506 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4043		4670	-0-	627 B	-9236	553	1	3868	2	Y	226	203	1			137
							249	9									
01	7657	X	392	-0-	-7265	-0-	51	1	294	3	Y	43	139	1			41
							47	9									
02	6916	X	63	-0-	-6853	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	25	1			16
03	7626	X	55	-0-	-7571	-0-	9	1	46	3	Y	-0-	9	1			7
04	5910	X	108	-0-	-5802	-0-	51	1	57	3	Y	-0-	4	1			3
05	4681	X	78	-0-	-4603	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					3

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704		2225	-0-	1521 B	120365	277	1	1940	2	Y	7	145	1			55
							8	9									
01	122698	X	2333	-0-	-120365	-0-	302	1	1741	3	Y	264	13	1			306
							290	9									
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	218	1	1274	3	Y	-0-	155	1			151
03	1333	X	718	-0-	-615	-0-	85	1	433	3	Y	182	57	1			276
							200	9									
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	125	1			151
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					151

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1715	1	8815	2	Y	214	140	1			179
							235	9									
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1715	1	8491	2	Y	144	222	1			101
							158	9									
02	8736	X	8172	-0-	-564	-0-	1715	1	6315	2	Y	129	159	1			71
							142	9									
03	9672	X	9478	-0-	-194	-0-	1715	1	7639	2	Y	113	137	1			47
							124	9									
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1415	1	7924	2	Y	125	89	1			83
							138	9									
*05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1311	1	9107	2	Y	142	110	1			115
							156	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	142	1	52	9	Y	47	16	1			31
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	411	1	133	9	Y	121	54	1			98

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

12	26443	X	20065	-0-	-6378	-0-	2499	1	17496	2	N	64	37	1			39
							70	9									
01	26319	X	19825	-0-	-6494	-0-	2932	1	16893	3	N	-0-	39	1			-0-
02	22568	X	17123	-0-	-5445	-0-	2471	1	14429	3	N	203					203
							223	9									
03	21390	X	16041	-0-	-5349	-0-	2639	1	13400	3	N	2	115	1			90
							2	9									
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	2662	1	3025	3	N	68	49	1			109
							75	9									
05	20057	X	8370	-0-	-11687	-0-	2930	1	5241	3	N	181					290
							199	9									

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10450 - 10576

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

12	100414	100414	-0-	-0-	-0-	2526	1	94251	2	N	3306	3314	1			262	
						3637	9										
01	101602	101602	-0-	-0-	-0-	2544	1	95476	2	N	3256	3322	1			196	
						3582	9										
02	87920	80025	-0-	-7895	-0-	1976	1	75064	2	N	2714	2664	1			246	
						2985	9										
03	97340	94084	-0-	-3256	-0-	2342	1	88232	2	N	3191	3248	1			189	
						3510	9										
04	97447	97447	-0-	-0-	-0-	2290	1	91589	2	N	3244	3210	1			223	
						3568	9										
*05	100262	100262	-0-	-0-	-0-	2468	1	94238	2	N	3233	3216	1			240	
						3556	9										

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	389	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	389	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	389	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	481	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	371	1	2322	2	N	-0-					-0-
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	449	1	2160	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	140	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	120	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	116	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	143	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	163	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	Y	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	137	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	116	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	122	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	132	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	143	1	1235	2	Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3502	-0-	-2202	-0-	206	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2014	-0-	-3411	-0-	109	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	1967	-0-	-2961	-0-	107	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2522	-0-	-2934	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	188	1	2930	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	120	1	1917	2	N	-0-					-0-
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	257	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	218	1	3612	2	N	-0-					-0-
*05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	292	1	4549	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6045	-0-	-1860	-0-	356	1	5689	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6330	-0-	-1203	-0-	343	1	5987	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5644	-0-	-852	-0-	306	1	5338	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	378	1	5653	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	350	1	5808	2	N	-0-					-0-
*05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	390	1	6077	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	71	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1048	-0-	-352	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	65	1	978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	66	1	1094	2	N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	724	-0-	-392	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	687	-0-	-321	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	52	1	776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	928	-0-	-436	-0-	55	1	873	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	64	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	287	1	4579	2	N	-0-					-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	269	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	245	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298	1	4462	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	271	1	4493	2	N	-0-					-0-
*05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	779	-0-	-399	-0-	46	1	733	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	829	-0-	-287	-0-	45	1	784	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	52	1	832	2	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	36	1	545	2	N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

12	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

12	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	106	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	91	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	78	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	222	1	3544	2	N	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	182	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3275	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3358	2	N	-0-					-0-
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

12	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	500	1	7984	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	464	1	8099	2	N	-0-					-0-
02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	547	1	9526	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	4552	-0-	-4531	-0-	285	1	4264	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	743	1	12343	2	N	-0-					-0-
*05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	670	1	10424	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	50	1	867	2	N	-0-					-0-
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	54	1	804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	47	1	783	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	54	1	836	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	307	1	4910	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	279	1	4858	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4460	-0-	-356	-0-	242	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4553	-0-	-779	-0-	285	1	4265	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5130	X	4699	-0-	-431	-0-	267	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	274	1	4264	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

12	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

12	527	N	500	-0-	-27	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	837	-0-	-423	-0-	45	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	442	-0-	-698	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 9207

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	181	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	180	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	216	1	3226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	187	1	3098	2	N	-0-					-0-
*05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	256	1	3984	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

12	5270	X	5157	-0-	-113	-0-	304	1	4853	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5092	-0-	-54	-0-	276	1	4816	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4530	-0-	-118	-0-	246	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	298	1	4450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4725	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	305	1	4744	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

12	8463	X	7877	-0-	-586	-0-	464	1	7413	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7926	-0-	-413	-0-	430	1	7496	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6969	-0-	-535	-0-	378	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7431	-0-	-784	-0-	465	1	6960	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7800	X	7783	-0-	-17	-0-	442	1	7341	2	N	-0-					-0-
*05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	498	1	7748	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1870	-0-	-331	-0-	110	1	1760	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	1596	-0-	-853	-0-	87	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1390	-0-	-822	-0-	75	1	1315	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	89	1	1329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 52V RRCID -> 108064 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 9270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	74	1	1186	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	70	1	1047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					-0-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

12	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	328	1	5245	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	299	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4877	-0-	-751	-0-	265	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5205	-0-	-902	-0-	326	1	4875	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5520	X	5468	-0-	-52	-0-	311	1	5157	2	N	-0-					-0-
*05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	367	1	5716	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

12	403	N	318	-0-	-85	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	41	1	656	2	N	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	37	1	553	2	N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

12	4433	X	4088	-0-	-345	-0-	241	1	3847	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	232	1	4039	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3737	-0-	-267	-0-	203	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	222	1	3324	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	200	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	213	1	3321	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

12	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

12	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	97	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	979	-0-	-561	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	60	1	903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

12	961	N	856	-0-	-105	-0-	50	1	806	2	N	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	50	1	747	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	46	1	762	2	N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

12	6479	X	5215	-0-	-1264	-0-	307	1	4908	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5205	-0-	-747	-0-	282	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4700	-0-	-564	-0-	255	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	302	1	4518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	291	1	4825	2	N	-0-					-0-
*05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	336	1	5223	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

12	7130	X	5680	-0-	-1450	-0-	335	1	5345	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5463	-0-	-1574	-0-	296	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4707	-0-	-1285	-0-	255	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	2922	-0-	-3712	-0-	183	1	2737	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	345	1	5732	2	N	-0-					-0-
*05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	398	1	6190	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	195	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	164	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	210	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	191	1	3178	2	N	-0-					-0-
*05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

12	465	N	373	-0-	-92	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

12	2170	N	1208	-0-	-962	-0-	71	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1019	-0-	-996	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	855	-0-	-769	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	55	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	51	1	848	2	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

12	465	N	439	-0-	-26	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

12	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	130	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	120	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1973	-0-	-71	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	135	1	2020	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	N	-0-					-0-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1397	-0-	-1703	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2081	-0-	-719	-0-	113	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	108	1	1623	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	141	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	137	1	2133	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	14261	-0-	-1735	-0-	840	1	13421	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14432	-0-	-1688	-0-	783	1	13649	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	12929	-0-	-1631	-0-	702	1	12227	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	13767	-0-	-2353	-0-	862	1	12895	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	14520	X	13012	-0-	-1508	-0-	739	1	12273	2	N	-0-					-0-
*05	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	925	1	14391	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	187	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	150	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-					-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	196	1	3053	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	250	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	226	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3706	-0-	-382	-0-	201	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	251	1	3747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	237	1	3930	2	N	-0-					-0-
*05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	265	1	4124	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	146	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	134	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	124	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	152	1	2277	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	N	-0-					-0-
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	91	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	77	1	1159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	72	1	1193	2	N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	478	-0-	-762	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	999	-0-	-303	-0-	54	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	42	1	659	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	176	1	2812	2	N	-0-					-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	162	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	161	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2243	-0-	-392	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7145	-0-	-822	-0-	421	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	388	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	6996	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6835	-0-	-1225	-0-	428	1	6401	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	INC G-10		8132	-0-	8132	8132	462	1	7670	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		8384	-0-	8384	16516	506	1	7878	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1246	-0-	-98	-0-	68	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	79	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	83	1	1290	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

12	6417	X	5823	-0-	-594	-0-	343	1	5480	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5932	-0-	-485	-0-	322	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5272	-0-	-524	-0-	286	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	336	1	5029	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6060	X	5135	-0-	-925	-0-	292	1	4843	2	N	-0-					-0-
*05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	387	1	6026	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

12	682	N	448	-0-	-234	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	128	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	117	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	103	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	N	-0-					-0-
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2111	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

12	837	N	786	-0-	-51	-0-	46	1	740	2	N	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	71	1	1062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	186	1	2976	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	167	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2740	-0-	-284	-0-	149	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	183	1	2740	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	171	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	201	1	3204	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3335	-0-	-478	-0-	181	1	3154	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3027	-0-	-529	-0-	164	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	199	1	2977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	194	1	3224	2	N	-0-					-0-
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	237	1	3682	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	-0-					-0-
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	139	1	2169	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2409	-0-	-1187	-0-	142	1	2267	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	158	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2476	-0-	-548	-0-	134	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	160	1	2397	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	155	1	2572	2	N	-0-					-0-
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	185	1	2877	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

12	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	146	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	134	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2274	-0-	-22	-0-	123	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	150	1	2242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					-0-
*05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	108	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	95	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1549	-0-	-523	-0-	84	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	86	1	1290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	-0-					-0-
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	77	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1177	-0-	-307	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	69	1	1034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1546	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	939	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	222	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	230	1	4007	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	202	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	230	1	3440	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	226	1	3756	2	N	-0-					-0-
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	268	1	4166	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	51	1	809	2	N	-0-					-0-
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	43	1	753	2	N	-0-					-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	46	1	686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	65	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8020	-0-	-1032	-0-	472	1	7548	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	6056	-0-	-2996	-0-	328	1	5728	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	6887	-0-	-1289	-0-	374	1	6513	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7677	-0-	-1375	-0-	481	1	7190	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	9060	X	7933	-0-	-1127	-0-	451	1	7482	2	N	-0-					-0-
*05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	516	1	8027	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6102	-0-	-1028	-0-	359	1	5743	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	362	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	6009	-0-	-11	-0-	326	1	5683	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	4172	-0-	-2462	-0-	261	1	3908	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	363	1	6021	2	N	-0-					-0-
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	419	1	6516	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	171	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	146	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	121	1	1810	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	150	1	2490	2	N	-0-					-0-
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	166	1	2586	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1597	-0-	-1534	-0-	94	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2182	-0-	-949	-0-	118	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1934	-0-	-446	-0-	105	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	116	1	1741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	1899	-0-	-441	-0-	108	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	115	1	1785	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2206	-0-	-1049	-0-	130	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	135	1	2346	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2176	-0-	-820	-0-	118	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	160	1	2386	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	138	1	2290	2	N	-0-					-0-
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	151	1	2352	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	277	-0-	-250	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	247	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	226	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3678	-0-	-1082	-0-	200	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3239	-0-	-1659	-0-	203	1	3034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	216	1	3582	2	N	-0-					-0-
*05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	302	1	4694	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

12	558	N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	2	N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	23	1	350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	26	1	405	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	953	-0-	-951	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	696	-0-	-823	-0-	44	1	652	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	745	-0-	-485	-0-	42	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	39	1	602	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		5194	-0-	5194	5194	295	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5194					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

12	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1153	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	90	1	1394	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10134	-0-	-344	-0-	531	1	9603	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9181	-0-	-1018	-0-	480	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	494	1	9420	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9878	-0-	-414	-0-	488	1	9387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	538	1	9723	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10625	-0-	-349	-0-	565	1	10060	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	290	1	5501	2	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	337	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	269	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	379	1	6341	2	N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	376	1	6045	2	N	-0-					-0-
*05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	312	1	5032	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	206	1	3732	2	N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	221	1	3998	2	N	-0-					-0-
*05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	212	1	3777	2	N	-0-					-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 070159 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	N	-0-					-0-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	114	1	1838	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

12	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	251	1	4801	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	280	1	5315	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5335	-0-	-237	-0-	272	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5813	-0-	-356	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5764	-0-	-206	-0-	338	1	5426	2	N	-0-					-0-
*05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	355	1	5702	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 074920 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10992 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	137	1	2224	2	N	-0-					-0-
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2257	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7092	-0-	-658	-0-	354	1	6738	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	366	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5966	-0-	-1034	-0-	308	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	425	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7266	-0-	-24	-0-	425	1	6841	2	N	-0-					-0-
*05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	434	1	7004	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	78	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	110	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	83	1	1347	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	235	1	3596	2	N	-0-					24
01	3968	X	3084	-0-	-884	-0-	180	1	2904	2	N	-0-					24
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	229	1	3640	2	N	-0-	24	1			-0-
03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	246	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-

MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100469 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8072 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	136	1	2070	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1641	-0-	-560	-0-	95	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	115	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	120	1	1886	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	75	1	1397	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 3 RRCID -> 110374 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9680 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 6 RRCID -> 111054 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9931 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - PLUGGED 12/13/12

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	208	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	169	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	139	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	198	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	82	1	1520	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	114	1	2153	2	N	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	121	1	2310	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	-0-					-0-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	136	1	2186	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3076	-0-	-954	-0-	189	1	2887	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2317	-0-	-1279	-0-	135	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1221	-0-	-1747	-0-	72	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	169	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	126	1	2322	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	643	1	3418	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4184	-0-	-807	-0-	746	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3979	-0-	-529	-0-	611	1	3368	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3926	-0-	-1065	-0-	595	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	445	1	4031	2	N	-0-					-0-
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	274	1	3596	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7316	-0-	-713	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6401	-0-	-2167	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6739	-0-	-2747	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3889	-0-	-171	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	127	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	121	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	126	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	113	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	146	1	1957	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	143	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	122	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2323	-0-	-85	-0-	120	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	135	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	130	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	176	1	2352	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	121	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	109	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1848	-0-	-56	-0-	95	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	114	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	107	1	1852	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	8842	-0-	5742	5742	615	1	8227	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1741	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	78	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	108	1	1440	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	259	1	4392	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	206	1	4178	2	Y	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	154	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	1060	-0-	-3590	-0-	74	1	986	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	323	1	5476	2	N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	186	1	3778	2	N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	345	1	6351	2	N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	395	1	6876	2	N	-0-					-0-
*05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	538	1	7205	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	51	1	872	2	N	-0-					-0-
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	41	1	840	2	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	42	1	780	2	N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	4836	X	4348	-0-	-488	-0-	265	1	4083	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	255	1	3751	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3665	-0-	-871	-0-	217	1	3448	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	322	1	4057	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	321	1	3683	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	1854	-0-	-2455	-0-	187	1	1667	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

12	1054	N	857	-0-	-197	-0-	52	1	805	2	N	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	60	1	753	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	818	3	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	4102	-0-	-424	-0-	242	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	4090	-0-	-436	-0-	222	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	4088 X	3717	-0-	-371	-0-	202	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	3832	-0-	-570	-0-	240	1	3589	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	4260 X	4062	-0-	-198	-0-	231	1	3831	2	N	-0-					-0-
*05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	273	1	4242	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	529	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	547	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	2546	-0-	-142	-0-	476	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	268	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	259	1	2617	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	18724	-0-	-2077	-0-	3334	1	15390	3	N	-0-					-0-
01	20522	X	11424	-0-	-9098	-0-	2709	1	8715	3	N	-0-					-0-
02	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	2827	1	15821	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	11978	-0-	-7521	-0-	2690	1	9288	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	16853	-0-	16853	16853	3326	1	13527	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	11429	-0-	11429	28282	2277	1	9152	3	N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	182	-0-	-7227	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	310	-0-	-4464	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	303	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	516	1	7312	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6643	-0-	3543	3543	429	1	6214	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4454	-0-	1354	2749	361	1	4093	2	Y	-0-					-0-
01	5998	X	3249	-0-	-2749	-0-	294	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	280	1	2815	2	Y	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	225	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	192	1	2728	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	483	1	5473	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	460	1	4624	2	Y	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	417	1	4187	2	Y	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	385	1	4857	2	Y	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	339	1	4807	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	367	1	5306	2	Y	-0-					-0-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	S	632	-0-	-205 B	-0-	632	3			N	-0-					117
01	732	S	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					117
02	615	S	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					117
03	620	S	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					117
04	782	S	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					117
*05	789	S	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					117

EOG RESOURCES, INC. 253162
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1611	-0-	-125 B	-0-	131	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1266	-0-	-5 B	-0-	114	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	210	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2717	-0-	2717 B	2717	179	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2172	-0-	2172 B	4889	140	1	2032	2	Y	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4154	-0-	-558	-0-	4154	3			N	-0-					63
01	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	3516	3			N	-0-					63
02	3696 X	3541	-0-	-155	-0-	3541	3			N	-0-					63
03	4154 X	3377	-0-	-777	-0-	3377	3			N	-0-					63
04	4020 X	3440	-0-	-580	-0-	3440	3			N	-0-					63
05	4154 X	3465	-0-	-689	-0-	3465	3			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	150	1	1701	2	Y	-0-					-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	165	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	144	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	1661	-0-	1661	1661	109	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	1709	-0-	1709	3370	110	1	1599	2	Y	-0-					-0-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248377 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11088 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HINRRA LLC //CONT.// 389665
BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
01	186	#	20	-0-	-166	-0-	3	1	17	2	N	-0-					8
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					8
03	124	#	22	-0-	-102	-0-	5	1	17	2	N	-0-					8
*04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	2					2
							2	9									
*05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	52	1	170	2	N	6	4	1			4
							7	9									

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	2	N	-0-					193
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	58	1	292	2	N	-0-					193
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	16					209
							18	9									
03	341	X	330	-0-	-11	-0-	78	1	252	2	N	-0-					209
*04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	127	1	219	2	N	10					130
							11	9									
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	48	1	157	2	N	16	76	1			70
							18	9									

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	217	1	1334	2	N	-0-					7
01	1643	X	1113	-0-	-530	-0-	184	1	929	2	N	-0-					7
02	1484	X	1237	-0-	-247	-0-	218	1	1019	2	N	-0-					7
03	1643	X	745	-0-	-898	-0-	176	1	569	2	N	-0-					7
*04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	665	1	1151	2	N	2					9
							2	9									
*05	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	269	1	880	2	N	120	68	1			61
							132	9									

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1223	-0-	-79	-0-	171	1	1052	2	N	-0-					69
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	187	1	943	2	N	-0-					69
02	1568	X	1112	-0-	-456	-0-	196	1	916	2	N	-0-					69
03	1736	X	647	-0-	-1089	-0-	153	1	494	2	N	-0-					69
*04	1680	X	867	-0-	-813	-0-	317	1	548	2	N	2					71
							2	9									
*05	1240	X	672	-0-	-568	-0-	121	1	396	2	N	141	111	1			101
							155	9									

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	87	1	534	2	N	-0-					41
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	89	1	446	2	N	-0-					41
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					41
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	108	1	350	2	N	-0-					41
*04	600	#	579	-0-	-21	-0-	211	1	365	2	N	3					44
							3	9									
*05	620	#	219	-0-	-401	-0-	47	1	153	2	N	17	32	1			29
							19	9									

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

12	4402 X	2887	-0-	-1515	-0-	158	1	2078	2	Y	592	730	1			124
						651	9									
01	4092 X	1660	-0-	-2432	-0-	108	1	1156	2	Y	360	365	1			119
						396	9									
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	224	1	2754	2	Y	806	732	1			193
						887	9									
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	209	1	2681	2	Y	802	732	1			263
						882	9									
04	3270 X	2488	-0-	-782	-0-	113	1	1898	2	Y	434	366	1			331
						477	9									
05	4278 X	2767	-0-	-1511	-0-	135	1	1892	2	Y	673	909	1			95
						740	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

12	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	125	1	1632	2	N	12					80
						13	9									
01	2170 X	1510	-0-	-660	-0-	121	1	1383	2	N	5					85
						6	9									
02	1960 X	1207	-0-	-753	-0-	90	1	1100	2	N	15					100
						17	9									
03	2170 X	1382	-0-	-788	-0-	79	1	1267	2	N	33					133
						36	9									
04	1800 X	1403	-0-	-397	-0-	88	1	1307	2	N	7					140
						8	9									
05	1767 X	1224	-0-	-543	-0-	82	1	1120	2	N	20					160
						22	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	323	1	4300	2	Y	-0-					48
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	304	1	3450	2	Y	-0-					48
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					48
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	283	1	4523	2	Y	-0-					48
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					48
*05	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	322	1	4364	2	Y	159	161	1			46
						175	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

12	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	244	1	3282	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
01	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	288	1	3077	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	3640	X	2791	-0-	-849	-0-	209	1	2569	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	220	1	2814	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	138	1	2331	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	236	1	3290	2	Y	10	14	1			2
							11	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

12	4619	X	3855	-0-	-764	-0-	267	1	3588	2	Y	-0-					149
01	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-					149
02	4172	X	3153	-0-	-1019	-0-	237	1	2916	2	Y	-0-					149
03	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	280	1	3591	2	Y	-0-					149
04	3720	X	2658	-0-	-1062	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-					149
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	307	1	4285	2	Y	-0-					149

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	2	Y	-0-					61
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	64	1	674	2	Y	-0-					61
02	672	N	434	-0-	-238	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					61
03	930	N	508	-0-	-422	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					61
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					61
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					61

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8543 - 8640

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	184	1	2951	2	N	42					177
							46	9									
04	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	89	1	20718	2	N	268	187	1			258
							295	9									
*05	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	96	1	24759	2	N	462	552	1			168
							508	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3705	-0-	-1627	-0-	261	1	3416	2	N	25					125
							28	9									
01	4805	X	3926	-0-	-879	-0-	316	1	3600	2	N	9					134
							10	9									
02	4004	X	3204	-0-	-800	-0-	241	1	2956	2	N	6					140
							7	9									
03	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	239	1	3828	2	N	10					150
							11	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	254	1	3771	2	N	20					170
							22	9									
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	267	1	3610	2	N	10					180
							11	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	-0-					12
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	62	1	707	2	Y	-0-					12
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	-0-					12
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					12
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					12
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	957	2	Y	22	23	1			11
							24	9									

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	75	1	968	2	Y	-0-					80
01	1178	N	846	-0-	-332	-0-	69	1	777	2	Y	-0-					80
02	1064	N	652	-0-	-412	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					80
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					80
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					80
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					80

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	71	1	961	2	N	-0-					226
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	N	-0-					226
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	2	N	1					227
							1	9									
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					227
04	1260	X	908	-0-	-352	-0-	49	1	815	2	N	40					267
							44	9									
05	1302	X	1234	-0-	-68	-0-	82	1	1142	2	N	9	189	1			87
							10	9									

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 188024 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9523 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 3 RRCID -> 189306 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	N	-0-					43
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	44	1	439	2	N	-0-					43
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					43
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8			43
							1	9									
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	N	-0-					43
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	15	1	406	2	N	-0-					43

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	91	1	2443	2	N	110	184	1	1	8	153
							121	9									
01	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	93	1	2576	2	N	121	187	1	4	8	83
							133	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2456	2	N	87	2	8			168
							96	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	N	81	188	1	8	8	53
							89	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	84	7	8			130
							92	9									
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	100	1	2630	2	N	117	184	1	3	8	60
							129	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	110	1	2943	2	N	130	185	1	2	8	155
							143	9									
01	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	109	1	3037	2	N	126	184	1	2	8	95
							139	9									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	124	1	3061	2	N	105					200
							116	9									
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	164	1	3433	2	N	92	187	1	3	8	102
							101	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	163	1	3340	2	N	78					180
							86	9									
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	110	1	2923	2	N	105	188	1			97
							116	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071

CONEJO WELL #: 4 RRCID -> 233972 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9195 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

12	1085	X	871	-0-	-214	-0-	31 25	1 9	815	2	N	23	1	8			155
01	1023	X	713	-0-	-310	-0-	24 26	1 9	663	2	N	24	1	8			178
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	42 103	1 9	1015	2	N	94	190	1			82
03	1023	X	964	-0-	-59	-0-	43 18	1 9	903	2	N	16	1	8			97
04	840	X	835	-0-	-5	-0-	38 18	1 9	779	2	N	16	1	8			112
05	1271	X	967	-0-	-304	-0-	34 18	1 9	915	2	N	16	1	8			127

CONEJO WELL #: 5 RRCID -> 234912 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9532 - 9563

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

12	744	N	393	-0-	-351	-0-	14 6	1 9	373	2	N	5					99
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	17 7	1 9	477	2	N	6					105
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	16 10	1 9	375	2	N	9					114
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	13 7	1 9	298	2	N	6					120
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	13 6	1 9	277	2	N	5					125
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	10 6	1 9	267	2	N	5					130

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

12	837	X	729	-0-	-108	-0-	25 40	1 9	664	2	N	36	1	8			183
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	32 26	1 9	885	2	N	24	174	1			33
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	926	2	N	12					45
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1267	2	N	15					60
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	51 22	1 9	1051	2	N	20					80
05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	34 18	1 9	902	2	N	16	1	8			95

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	727	-0-	-358	-0-	725	2	2	9	N	2					55
01	899	X	880	-0-	-19	-0-	877	2	3	9	N	3					58
02	812	X	572	-0-	-240	-0-	570	2	2	9	N	2					60
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					63
04	840	X	636	-0-	-204	-0-	632	2	4	9	N	4					67
*05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					67

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2314	-0-	-569	-0-	81	1	2199	2	N	31					114
							34	9									
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	90	1	2943	2	N	44					158
							48	9									
02	2660	X	2219	-0-	-441	-0-	84	1	2099	2	N	33					191
							36	9									
03	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	93	1	2283	2	N	19					210
							21	9									
04	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	90	1	2335	2	N	11					221
							12	9									
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					221

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	93	1	1944	2	N	14					246
							15	9									
01	2201	X	1879	-0-	-322	-0-	93	1	1780	2	N	5					251
							6	9									
02	1820	X	1694	-0-	-126	-0-	84	1	1592	2	N	16					267
							18	9									
03	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	90	1	1637	2	N	-0-					267
04	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					267
05	2046	X	1820	-0-	-226	-0-	93	1	1727	2	N	-0-					267

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF. 10182 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	418	1	3011	2	Y	-0-	3	1			35
							220	3									
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	457	1	3383	2	Y	3	3	1			35
							282	3	3	9							
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	401	1	3210	2	Y	2	1	1			36
							264	3	2	9							
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	416	1	3373	2	Y	82	80	1			38
							285	3	90	9							
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	413	1	3109	2	Y	140	131	1			47
							252	3	154	9							
05	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	399	1	3261	2	Y	52	28	1			71
							276	3	57	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2624	-0-	-1065	-0-	293	1	2109	2	Y	62	82	1			14
							154	3	68	9							
01	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	266	1	1973	2	Y	80	75	1			19
							165	3	88	9							
02	3192	X	2427	-0-	-765	-0-	247	1	1978	2	Y	35	23	1			31
							163	3	39	9							
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	266	1	2159	2	Y	31	30	1			32
							183	3	34	9							
04	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	229	1	1723	2	Y	28	26	1			34
							140	3	31	9							
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	369	1	3015	2	Y	31	17	1			48
							255	3	34	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	255	1	1839	2	Y	3	3	1			36
							134	3	3	9							
01	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	219	1	1624	2	Y	3	3	1			36
							135	3	3	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	220	1	1759	2	Y	1	1	1			36
							145	3	1	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	259	1	2101	2	Y	1	1	1			36
							178	3	1	9							
04	3000	N	4292	-0-	1292	1292	470	1	3536	2	Y	-0-	36	1			-0-
							286	3									
*05	3100	N	6276	-0-	3176	4468	634	1	5188	2	Y	13	7	1			6
							440	3	14	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	668	1	4804	2	Y	30	41	1			63
							350	3	33	9							
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	723	1	5361	2	Y	4	3	1			64
							447	3	4	9							
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	729	1	5837	2	Y	1	1	1			64
							481	3	1	9							
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	802	1	6503	2	Y	1	1	1			64
							550	3	1	9							
04	6540	X	4641	-0-	-1899	-0-	508	1	3823	2	Y	-0-	64	1			-0-
							310	3									
05	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	336	1	2748	2	Y	-0-					-0-
							233	3									

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8602	-0-	-1225	-0-	122	1	7903	2	Y	1	2	1			22
							576	3	1	9							
01	9827	X	9612	-0-	-215	-0-	152	1	8710	2	Y	22	23	1			21
							726	3	24	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	180	1	8024	2	Y	-0-					21
							661	3									
03	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	135	1	7764	2	Y	1	1	1			21
							657	3	1	9							
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	131	1	7901	2	Y	-0-	21	1			-0-
							640	3									
*05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	133	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							690	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	10123	-0-	-882	-0-	1156	1	8318	2	Y	39	52	1			23
							606	3	43	9							
01	11005	X	10157	-0-	-848	-0-	1125	1	8334	2	Y	3	3	1			23
							695	3	3	9							
02	9828	X	8916	-0-	-912	-0-	923	1	7384	2	Y	1	1	1			23
							608	3	1	9							
03	10726	X	10253	-0-	-473	-0-	1047	1	8486	2	Y	2	1	1			24
							718	3	2	9							
04	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	990	1	7437	2	Y	6	6	1			24
							602	3	7	9							
*05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1052	1	8605	2	Y	-0-	20	1			4
							730	3									

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4159	-0-	1059	1153	59	1	3821	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
01	3100	N	2188	-0-	-912	241	35	1	1987	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
02	2660	X	1839	-0-	-821	-0-	37	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	2851	2	Y	8	8	1			-0-
							241	3	9	9							
04	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	51	1	3047	2	Y	16	16	1			-0-
							247	3	18	9							
05	4154	X	3189	-0-	-965	-0-	47	1	2896	2	Y	-0-					-0-
							246	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8644	-0-	-656	-0-	152	1	7867	2	Y	46	41	1			167
							574	3	51	9							
01	9300	X	7500	-0-	-1800	-0-	141	1	6618	2	Y	172	165	1			174
							552	3	189	9							
02	8344	X	4802	-0-	-3542	-0-	120	1	4293	2	Y	32	35	1			171
							354	3	35	9							
03	9238	X	8738	-0-	-500	-0-	158	1	7879	2	Y	32	37	1			166
							666	3	35	9							
04	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	152	1	7475	2	Y	18	16	1			168
							605	3	20	9							
05	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	153	1	7330	2	Y	5	11	1			162
							622	3	6	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9098	-0-	-1256	-0-	129	1	8320	2	Y	39	45	1			47
							606	3	43	9							
01	10199	X	7819	-0-	-2380	-0-	123	1	7078	2	Y	25	26	1			46
							590	3	28	9							
02	8988	X	3134	-0-	-5854	-0-	63	1	2834	2	Y	4					50
							233	3	4	9							
03	9517	X	7913	-0-	-1604	-0-	125	1	7148	2	Y	32	33	1			49
							605	3	35	9							
04	8790	X	7817	-0-	-973	-0-	118	1	7088	2	Y	34	80	1			3
							574	3	37	9							
05	9083	X	8868	-0-	-215	-0-	130	1	8007	2	Y	47					50
							679	3	52	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6393	-0-	-458	-0-	171	1	5721	2	Y	76	85	1			3
							417	3	84	9							
01	7192	X	6899	-0-	-293	-0-	161	1	6056	2	Y	161	152	1			12
							505	3	177	9							
02	6496	X	5549	-0-	-947	-0-	140	1	4872	2	Y	123	81	1			54
							402	3	135	9							
03	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	169	1	6340	2	Y	104	101	1			57
							536	3	114	9							
04	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	164	1	5396	2	Y	5	5	1			57
							437	3	6	9							
*05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	171	1	6459	2	Y	73	40	1			90
							547	3	80	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

12	18879	X	17009	-0-	-1870	-0-	199	1	15578	2	Y	87	100	1			112
							1136	3	96	9							
01	18879	X	15804	-0-	-3075	-0-	199	1	14298	2	Y	104	109	1			107
							1193	3	114	9							
02	16940	X	13972	-0-	-2968	-0-	181	1	12631	2	Y	109					216
							1040	3	120	9							
03	18476	X	15322	-0-	-3154	-0-	195	1	13810	2	Y	135	142	1			209
							1168	3	149	9							
04	16740	X	14720	-0-	-2020	-0-	176	1	13385	2	Y	68	180	1			97
							1084	3	75	9							
05	17019	X	15085	-0-	-1934	-0-	179	1	13644	2	Y	96					193
							1156	3	106	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

12	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	192	1	1997	2	Y	22	66	1			66
							146	3	24	9							
01	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	219	1	2119	2	Y	23					89
							177	3	25	9							
02	2744	X	2607	-0-	-137	-0-	194	1	2207	2	Y	23					112
							181	3	25	9							
03	3038	X	2286	-0-	-752	-0-	219	1	1879	2	Y	26	92	1			46
							159	3	29	9							
04	2700	X	2365	-0-	-335	-0-	215	1	1972	2	Y	16					62
							160	3	18	9							
05	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	209	1	2070	2	Y	17					79
							175	3	19	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	9491	-0-	-3312	-0-	111	1	8703	2	Y	39	116	1			56
							634	3	43	9							
01	11439	X	8826	-0-	-2613	-0-	111	1	8001	2	Y	43					99
							667	3	47	9							
02	10052	X	7616	-0-	-2436	-0-	99	1	6915	2	Y	29					128
							570	3	32	9							
03	10788	X	8918	-0-	-1870	-0-	115	1	8089	2	Y	27	92	1			63
							684	3	30	9							
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	124	1	9487	2	Y	43					106
							768	3	47	9							
*05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	131	1	10008	2	Y	54					160
							849	3	59	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9326	-0-	-160	-0-	158	1	8172	2	Y	364	326	1			274
							596	3	400	9							
01	9486	X	8960	-0-	-526	-0-	169	1	7905	2	Y	206	198	1			282
							659	3	227	9							
02	8568	X	6705	-0-	-1863	-0-	160	1	5732	2	Y	310	337	1			255
							472	3	341	9							
03	9331	X	8707	-0-	-624	-0-	152	1	7600	2	Y	284	329	1			210
							643	3	312	9							
04	9030	X	8636	-0-	-394	-0-	148	1	7244	2	Y	597	534	1			273
							587	3	657	9							
05	9331	X	8486	-0-	-845	-0-	157	1	7485	2	Y	191	358	1			106
							634	3	210	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8198	-0-	-978	-0-	7609	2	555	3	Y	31	36	1			57
							34	9									
01	9176	X	7934	-0-	-1242	-0-	7296	2	609	3	Y	26	27	1			56
							29	9									
02	8260	X	7085	-0-	-1175	-0-	6522	2	537	3	Y	24					80
							26	9									
03	8463	X	7990	-0-	-473	-0-	7364	2	623	3	Y	3	3	1			80
							3	9									
04	8190	X	7116	-0-	-1074	-0-	6552	2	531	3	Y	30	69	1			41
							33	9									
05	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	6976	2	592	3	Y	27					68
							30	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5223	-0-	-1566	-0-	139	1	4654	2	Y	82	107	1			21
							340	3	90	9							
01	6789	X	6400	-0-	-389	-0-	149	1	5631	2	Y	136	129	1			28
							470	3	150	9							
02	6132	X	5549	-0-	-583	-0-	140	1	4872	2	Y	124	81	1			71
							401	3	136	9							
03	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	141	1	5280	2	Y	147	143	1			75
							447	3	162	9							
04	6180	X	5106	-0-	-1074	-0-	136	1	4489	2	Y	106	99	1			82
							364	3	117	9							
05	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	139	1	5273	2	Y	130	71	1			141
							448	3	143	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1427	-0-	-92	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
01	1240	X	1051	-0-	-189	-0-	91	1	886	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
02	1288	X	1147	-0-	-141	-0-	86	1	980	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
03	1426	X	942	-0-	-484	-0-	91	1	785	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	194	1			105
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	710	2	26	9	N	24					129
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	748	2	9	9	N	8					137
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1241	2	15	9	N	14					151
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					169
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12					181

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4623	-0-	1523	1523	131	1	4401	2	Y	82	80	0			3
							1	4	90	9							
01	4707	X	3184	-0-	-1523	-0-	88	1	3033	2	Y	56	58	0			1
							1	4	62	9							
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	82	1	2685	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	111	1	3598	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	97	1	4010	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	65	1	2992	2	Y	82	82	0			1
							90	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	227	1	6397	2	Y	138	136	0			4
							2	4	152	9							
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	262	1	7586	2	Y	166	167	0			3
							1	4	183	9							
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	245	1	6685	2	Y	139	140	0			2
							1	4	153	9							
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	283	1	7495	2	Y	215	214	0			3
							2	4	237	9							
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	295	1	9769	2	Y	259	259	0			3
							2	4	285	9							
*05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	302	1	11232	2	Y	309	307	0			5
							2	4	340	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30441	X	30441	-0-	-0-	-0-	452	1	29660	2	Y	291	294	0			9
							9	4	320	9							
01	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	419	1	27463	2	Y	278	283	0			4
							5	4	306	9							
02	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	390	1	24599	2	Y	235	235	0			4
							5	4	259	9							
03	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	428	1	26359	2	Y	738	732	0			10
							5	4	812	9							
04	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	431	1	30950	2	Y	806	806	0			10
							6	4	887	9							
*05	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	477	1	38207	2	Y	1034	1026	0			18
							6	4	1137	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	211	1	4146	2	Y	127	127	0			4
							2	4	140	9							
01	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	167	1	3516	2	Y	104	106	0			2
							2	4	114	9							
02	3556	X	3146	-0-	-410	-0-	150	1	2903	2	Y	83	84	0			1
							2	4	91	9							
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	216	1	4302	2	Y	81	81	0			1
							3	4	89	9							
04	3810	X	2972	-0-	-838	-0-	154	1	2728	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
05	3937	X	2604	-0-	-1333	-0-	139	1	2380	2	Y	76	76	0			1
							1	4	84	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	293	1	8252	2	Y	179	176	0			6
							2	4	197	9							
01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	504	1	14567	2	Y	318	319	0			5
							3	4	350	9							
02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	424	1	11561	2	Y	241	242	0			4
							2	4	265	9							
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	427	1	11302	2	Y	324	323	0			5
							2	4	356	9							
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	438	1	14506	2	Y	384	384	0			5
							3	4	422	9							
*05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	464	1	17271	2	Y	475	472	0			8
							3	4	523	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	263	1	8828	2	Y	162	161	0			5
							3	4	178	9							
01	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	267	1	9205	2	Y	170	172	0			3
							2	4	187	9							
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	246	1	8034	2	Y	140	141	0			2
							2	4	154	9							
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	274	1	8857	2	Y	253	251	0			4
							2	4	278	9							
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	222	1	9172	2	Y	241	242	0			3
							2	4	265	9							
05	9083	X	7456	-0-	-1627	-0-	154	1	7088	2	Y	194	194	0			3
							1	4	213	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	126	1	2476	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	165	1	3462	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	230	1	4464	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	250	1	4980	2	Y	93	94	0			1
							3	4	102	9							
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	242	1	4290	2	Y	129	128	0			2
							2	4	142	9							
05	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	220	1	3766	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	2975	-0-	-4000	-0-	100	1	2807	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
01	6975	X	3474	-0-	-3501	-0-	114	1	3281	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
02	6300	X	2963	-0-	-3337	-0-	102	1	2796	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	126	1	4159	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	90	1	3335	2	Y	93	92	0			2
							1	4	102	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	117	1	2296	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
01	3410	X	2331	-0-	-1079	-0-	103	1	2157	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
02	2688	X	2205	-0-	-483	-0-	105	1	2034	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	125	1	2476	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	2550	X	1539	-0-	-1011	-0-	80	1	1412	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
05	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	113	1	1939	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	34	1	971	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1225	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1036	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1	1328	2	Y	37	36	0			1
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	8106	-0-	-5565	-0-	379	1	7472	2	Y	228	229	0			7
							4	4	251	9							
01	12865	X	10077	-0-	-2788	-0-	444	1	9326	2	Y	275	278	0			4
							4	4	303	9							
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	507	1	9817	2	Y	282	282	0			4
							6	4	310	9							
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	542	1	10780	2	Y	202	203	0			3
							6	4	222	9							
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	504	1	8950	2	Y	266	266	0			3
							4	4	293	9							
05	11780	X	8755	-0-	-3025	-0-	468	1	8002	2	Y	255	254	0			4
							4	4	281	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	2991	-0-	-3767	-0-	140	1	2755	2	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							
01	6665	X	3066	-0-	-3599	-0-	135	1	2839	2	Y	83	85	0			1
							1	4	91	9							
02	6020	X	4387	-0-	-1633	-0-	209	1	4047	2	Y	117	116	0			2
							2	4	129	9							
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	200	1	3984	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	157	1	2786	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
05	4867	X	2107	-0-	-2760	-0-	113	1	1926	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25667	X	9046	-0-	-16621	-0-	256	1	8613	2	Y	158	157	0			5
							3	4	174	9							
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	227	1	7848	2	Y	144	147	0			2
							1	4	158	9							
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6182	2	Y	109	109	0			2
							1	4	120	9							
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	221	1	7144	2	Y	203	202	0			3
							1	4	223	9							
04	7620	X	7420	-0-	-200	-0-	170	1	7045	2	Y	185	186	0			2
							1	4	204	9							
05	7874	X	6104	-0-	-1770	-0-	126	1	5802	2	Y	159	158	0			3
							1	4	175	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44277	X	28487	-0-	-15790	-0-	808	1	27123	2	Y	498	486	0			16
							8	4	548	9							
01	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	1031	1	35581	2	Y	655	661	0			10
							7	4	721	9							
02	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	902	1	29530	2	Y	518	520	0			8
							6	4	570	9							
03	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	1015	1	32763	2	Y	932	927	0			13
							7	4	1025	9							
04	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	720	1	29800	2	Y	785	788	0			10
							5	4	864	9							
*05	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	532	1	24497	2	Y	670	668	0			12
							4	4	737	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	6	1	208	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	5	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19851	X	6582	-0-	-13269	-0-	187	1	6266	2	Y	115	114	0			4
							2	4	127	9							
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	224	1	7726	2	Y	142	144	0			2
							1	4	156	9							
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	186	1	6099	2	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	198	197	0			3
							1	4	218	9							
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6632	2	Y	174	175	0			2
							1	4	191	9							
05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-	114	1	5249	2	Y	144	143	0			3
							1	4	158	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	504	X	376	-0-	-128	-0-	18	1	347	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	432	-0-	-108	-0-	22	1	397	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8398	-0-	-1398	-0-	281	1	7926	2	Y	172	171	0			5
							2	4	189	9							
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	345	1	9968	2	Y	218	220	0			3
							2	4	240	9							
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	430	1	11741	2	Y	245	244	0			4
							3	4	270	9							
03	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	465	1	12310	2	Y	352	351	0			5
							3	4	387	9							
04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	496	1	16434	2	Y	436	435	0			6
							3	4	480	9							
*05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	435	1	16186	2	Y	445	443	0			8
							3	4	490	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11250 - 11430

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 10010

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	14	1	395	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	756	N	89	-0-	-667	-0-	3	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	775	N	306	-0-	-469	-0-	11	1	286	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1454	-0-	-840	-0-	68	1	1341	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
01	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	97	1	2048	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	1932	X	1799	-0-	-133	-0-	86	1	1659	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	88	1	1746	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	104	1	1838	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
05	2201	X	1500	-0-	-701	-0-	80	1	1371	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1468	-0-	-919	-0-	69	1	1353	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
01	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	62	1	1312	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	1876	X	1755	-0-	-121	-0-	84	1	1619	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
03	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	86	1	1706	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	81	1	1432	2	Y	44	43	0			1
							1	4	48	9							
05	1953	X	1365	-0-	-588	-0-	73	1	1247	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	319	1	10707	2	Y	197	195	0			6
							3	4	217	9							
01	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	337	1	11643	2	Y	214	217	0			3
							2	4	235	9							
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	284	1	9285	2	Y	163	163	0			3
							2	4	179	9							
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	323	1	10424	2	Y	296	295	0			4
							2	4	326	9							
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	250	1	10358	2	Y	273	274	0			3
							2	4	300	9							
05	9424	X	8838	-0-	-586	-0-	182	1	8402	2	Y	230	229	0			4
							1	4	253	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	243	1	4788	2	Y	147	147	0			5
							3	4	162	9							
01	6789	X	6456	-0-	-333	-0-	284	1	5975	2	Y	176	178	0			3
							3	4	194	9							
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	294	1	5694	2	Y	164	164	0			3
							3	4	180	9							
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	318	1	6317	2	Y	118	119	0			2
							4	4	130	9							
04	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	290	1	5151	2	Y	153	153	0			2
							3	4	168	9							
05	6789	X	5343	-0-	-1446	-0-	285	1	4884	2	Y	156	155	0			3
							2	4	172	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	166	2	Y	5	6	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		289	-0-	289	289	15 9	1 9	265	2	Y	8	8	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

12	186	N	53	-0-	-133	-0-	2 2	1 9	49	2	Y	2	2	0			-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42 29	1 9	881	2	Y	26	26	0			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	816	2	Y	24	24	0			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	901 19	2 9	Y	17	17	0			-0-
04	930	N	367	-0-	-563	-0-	19 11	1 9	337	2	Y	10	10	0			-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	39 23	1 9	660	2	Y	21	21	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

12	8246	X	4809	-0-	-3437	-0-	225 2	1 4	4433 149	2 9	Y	135	136	0			4
01	7502	X	4557	-0-	-2945	-0-	201 2	1 4	4216 138	2 9	Y	125	127	0			2
02	6216	X	4707	-0-	-1509	-0-	224 3	1 4	4342 138	2 9	Y	125	125	0			2
03	6758	X	4967	-0-	-1791	-0-	233 3	1 4	4636 95	2 9	Y	86	87	0			1
04	5580	X	4008	-0-	-1572	-0-	207 2	1 4	3679 120	2 9	Y	109	109	0			1
05	5208	X	3033	-0-	-2175	-0-	162 1	1 4	2772 98	2 9	Y	89	88	0			2

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	546 6	1 4	10746 361	2 9	Y	328	326	0			10
01	14818	X	3670	-0-	-11148	-0-	162 2	1 4	3395 111	2 9	Y	101	109	0			2
02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	14818	X	10	-0-	-14808	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158330 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12000 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

12	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	125	1	3508	2	Y	76	75	0			2
							1	4	84	9							
01	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	134	1	3864	2	Y	84	85	0			1
							1	4	92	9							
02	3752	X	3279	-0-	-473	-0-	113	1	3093	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	114	1	3782	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
*05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	178	1	6628	2	Y	182	180	0			3
							1	4	200	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

12	7099	X	6626	-0-	-473	-0-	310	1	6107	2	Y	187	186	0			6
							3	4	206	9							
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	338	1	7097	2	Y	209	212	0			3
							3	4	230	9							
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	362	1	7012	2	Y	202	202	0			3
							4	4	222	9							
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	391	1	7781	2	Y	146	147	0			2
							5	4	161	9							
04	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	369	1	6549	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
05	8401	X	6154	-0-	-2247	-0-	329	1	5624	2	Y	180	179	0			3
							3	4	198	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

12	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	248	1	6999	2	Y	152	150	0			5
							2	4	167	9							
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	256	1	7390	2	Y	162	164	0			3
							1	4	178	9							
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	Y	127	128	0			2
							1	4	140	9							
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	241	1	6393	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	268	1	8864	2	Y	235	235	0			3
							2	4	259	9							
*05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	291	1	10837	2	Y	298	296	0			5
							2	4	328	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11950 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	14362	-0-	-4641	-0-	481	1	13554	2	Y	294	291	0			9
							4	4	323	9							
01	19003	X	15613	-0-	-3390	-0-	510	1	14746	2	Y	322	326	0			5
							3	4	354	9							
02	16240	X	13085	-0-	-3155	-0-	452	1	12347	2	Y	257	258	0			4
							3	4	283	9							
03	15066	X	12652	-0-	-2414	-0-	446	1	11831	2	Y	339	338	0			5
							2	4	373	9							
04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	464	1	15366	2	Y	407	407	0			5
							3	4	448	9							
*05	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	477	1	17736	2	Y	489	485	0			9
							3	4	538	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26598	X	11800	-0-	-14798	-0-	395	1	11135	2	Y	243	240	0			8
							3	4	267	9							
01	20274	X	12408	-0-	-7866	-0-	405	1	11720	2	Y	255	259	0			4
							2	4	281	9							
02	17220	X	10196	-0-	-7024	-0-	353	1	9621	2	Y	200	201	0			3
							2	4	220	9							
03	13764	X	9761	-0-	-4003	-0-	344	1	9127	2	Y	262	261	0			4
							2	4	288	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
*05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	356	1	13231	2	Y	364	362	0			6
							2	4	400	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	193	1	5431	2	Y	119	117	0			4
							2	4	131	9							
01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	208	1	6026	2	Y	131	133	0			2
							1	4	144	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	194	1	5292	2	Y	111	111	0			2
							1	4	122	9							
03	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	199	1	5272	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	212	1	7027	2	Y	186	186	0			2
							1	4	205	9							
*05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	224	1	8321	2	Y	229	227	0			4
							1	4	252	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	113	1	3185	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3132	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	116	1	3072	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	121	1	4011	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	130	1	4845	2	Y	133	132	0			2
							1	4	146	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

12	1457	X	313	-0-	-1144	-0-	15	1	289	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	6	-0-	-638	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
03	3100	N	3175	-0-	75	75	149	1	2962	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	505	X	430	-0-	-75	-0-	22	1	396	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	2852	X	1053	-0-	-1799	-0-	56	1	963	2	Y	31	30	0			1
							34	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

12	8649	X	7931	-0-	-718	-0-	371	1	7310	2	Y	224	219	0			7
							4	4	246	9							
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	387	1	8139	2	Y	241	244	0			4
							4	4	265	9							
02	7812	X	6004	-0-	-1808	-0-	286	1	5540	2	Y	159	161	0			2
							3	4	175	9							
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	402	1	7991	2	Y	150	150	0			2
							5	4	165	9							
04	8520	X	7212	-0-	-1308	-0-	373	1	6618	2	Y	198	197	0			3
							3	4	218	9							
05	8804	X	5978	-0-	-2826	-0-	319	1	5465	2	Y	174	174	0			3
							3	4	191	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

12	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	132	1	2609	2	Y	79	80	0			2
							1	4	87	9							
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	146	1	3074	2	Y	91	92	0			1
							1	4	100	9							
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	309	1	5992	2	Y	173	171	0			3
							4	4	190	9							
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	311	1	6176	2	Y	116	117	0			2
							4	4	128	9							
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	281	1	4988	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
05	7192	X	4459	-0-	-2733	-0-	238	1	4076	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

12	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	233	1	15283	2	Y	150	151	0			5
							5	4	165	9							
01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	208	1	13603	2	Y	137	140	0			2
							3	4	151	9							
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	279	1	17589	2	Y	168	167	0			3
							4	4	185	9							
03	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	447	1	27503	2	Y	770	762	0			11
							6	4	847	9							
04	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	401	1	28836	2	Y	751	752	0			10
							5	4	826	9							
*05	37309	X	37309	-0-	-0-	-0-	447	1	35791	2	Y	968	961	0			17
							6	4	1065	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

12	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	1214	1	34193	2	Y	743	734	0			23
							10	4	817	9							
01	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	1024	1	29593	2	Y	646	659	0			10
							6	4	711	9							
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	782	1	21329	2	Y	444	447	0			7
							5	4	488	9							
03	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	724	1	19190	2	Y	550	549	0			8
							4	4	605	9							
04	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	721	1	23897	2	Y	633	633	0			8
							4	4	696	9							
*05	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	745	1	27720	2	Y	763	758	0			13
							4	4	839	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	1605	1	31605	2	Y	966	965	0			30
							17	4	1063	9							
01	37427	X	37427	-0-	-0-	-0-	1648	1	34638	2	Y	1023	1037	0			16
							16	4	1125	9							
02	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	1733	1	33560	2	Y	966	967	0			15
							20	4	1063	9							
03	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	1886	1	37493	2	Y	701	706	0			10
							22	4	771	9							
04	35183	X	35183	-0-	-0-	-0-	1820	1	32289	2	Y	962	960	0			12
							16	4	1058	9							
*05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	1638	1	28029	2	Y	895	891	0			16
							13	4	985	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

12	8401	X	5424	-0-	-2977	-0-	254	1	4999	2	Y	153	153	0			5
							3	4	168	9							
01	7719	X	6602	-0-	-1117	-0-	291	1	6110	2	Y	180	182	0			3
							3	4	198	9							
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	404	1	7826	2	Y	225	225	0			3
							5	4	248	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	365	1	7268	2	Y	136	137	0			2
							4	4	150	9							
04	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	327	1	5799	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	9393	X	4790	-0-	-4603	-0-	256	1	4379	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

12	3875	X	1562	-0-	-2313	-0-	73	1	1441	2	Y	43	45	0			1
							1	4	47	9							
01	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	102	1	2136	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
02	3164	X	2240	-0-	-924	-0-	107	1	2066	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
03	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	124	1	2464	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
04	T. A.		1240	-0-	1240	1240	64	1	1139	2	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
05	T. A.		2483	-0-	2483	3723	133	1	2269	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	6266	-0-	-2538	-0-	178	1	5966	2	Y	109	111	0			3
							2	4	120	9							
01	10478	X	8424	-0-	-2054	-0-	233	1	8027	2	Y	148	149	0			2
							1	4	163	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	312	1	10196	2	Y	179	178	0			3
							2	4	197	9							
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	363	1	11704	2	Y	333	331	0			5
							2	4	366	9							
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	273	1	11290	2	Y	297	298	0			4
							2	4	327	9							
05	11842	X	9340	-0-	-2502	-0-	193	1	8880	2	Y	242	242	0			4
							1	4	266	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	353	1	9931	2	Y	216	214	0			7
							3	4	238	9							
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	367	1	10607	2	Y	232	235	0			4
							2	4	255	9							
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	324	1	8830	2	Y	184	185	0			3
							2	4	202	9							
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	346	1	9173	2	Y	263	262	0			4
							2	4	289	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
*05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	359	1	13333	2	Y	366	364	0			6
							2	4	403	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	4229	-0-	-3924	-0-	198	1	3897	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
01	8153	X	4838	-0-	-3315	-0-	213	1	4478	2	Y	132	134	0			2
							2	4	145	9							
02	7364	X	4549	-0-	-2815	-0-	217	1	4196	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
03	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	229	1	4548	2	Y	85	86	0			1
							3	4	94	9							
04	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	234	1	4158	2	Y	125	124	0			2
							2	4	138	9							
05	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	209	1	3574	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	204	1	4011	2	Y	123	122	0			4
							2	4	135	9							
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	178	1	3735	2	Y	110	112	0			2
							2	4	121	9							
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	173	1	3352	2	Y	96	97	0			1
							2	4	106	9							
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	199	1	3955	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
04	T. A.		3162	-0-	3162	3162	164	1	2902	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
05	T. A.		2543	-0-	2543	5705	136	1	2325	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

12	9238	X	6126	-0-	-3112	-0-	287	1	5647	2	Y	172	173	0			5
							3	4	189	9							
01	8990	X	6972	-0-	-2018	-0-	307	1	6452	2	Y	191	193	0			3
							3	4	210	9							
02	7532	X	6030	-0-	-1502	-0-	287	1	5564	2	Y	160	161	0			2
							3	4	176	9							
03	8339	X	7237	-0-	-1102	-0-	340	1	6753	2	Y	127	127	0			2
							4	4	140	9							
04	7020	X	6349	-0-	-671	-0-	328	1	5828	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	6975	X	5414	-0-	-1561	-0-	289	1	4949	2	Y	158	157	0			3
							2	4	174	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

12	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	1480	1	26697	2	Y	889	886	0			28
							15	4	978	9							
01	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	1277	1	24435	2	Y	790	806	0			12
							11	4	869	9							
02	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	1275	1	21986	2	Y	709	710	0			11
							13	4	780	9							
03	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1331	1	23131	2	Y	437	442	0			6
							14	4	481	9							
04	18570	X	18542	-0-	-28	-0-	1074	1	16902	2	Y	507	507	0			6
							8	4	558	9							
*05	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	1201	1	18604	2	Y	597	593	0			10
							9	4	657	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	5296	-0-	-3384	-0-	248	1	4881	2	Y	149	149	0			5
							3	4	164	9							
01	8680	X	5389	-0-	-3291	-0-	237	1	4988	2	Y	147	150	0			2
							2	4	162	9							
02	6244	X	5040	-0-	-1204	-0-	240	1	4650	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	293	1	5835	2	Y	110	110	0			2
							3	4	121	9							
04	5790	X	5151	-0-	-639	-0-	266	1	4728	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	5580	X	4135	-0-	-1445	-0-	221	1	3780	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	168	1	5654	2	Y	104	103	0			3
							2	4	114	9							
01	5084	X	4618	-0-	-466	-0-	127	1	4401	2	Y	81	83	0			1
							1	4	89	9							
02	4592	X	4453	-0-	-139	-0-	130	1	4241	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
03	5735	X	4738	-0-	-997	-0-	138	1	4459	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
04	5550	X	4231	-0-	-1319	-0-	97	1	4017	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
05	5735	X	3322	-0-	-2413	-0-	69	1	3157	2	Y	87	86	0			2
							96	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1844	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	95	1	2677	2	Y	58	57	0			2
							1	4	64	9							
01	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	113	1	3275	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	112	1	3050	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	115	1	3035	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	113	1	3738	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
*05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	114	1	4245	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	850	1	15339	2	Y	511	510	0			16
							8	4	562	9							
01	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	815	1	15595	2	Y	505	513	0			8
							7	4	556	9							
02	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	856	1	14760	2	Y	475	476	0			7
							9	4	523	9							
03	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	896	1	15576	2	Y	295	298	0			4
							9	4	325	9							
04	T. A.		12280	-0-	12280	12280	711	1	11193	2	Y	336	336	0			4
							6	4	370	9							
05	T. A.		14362	-0-	14362	26642	843	1	13052	2	Y	419	416	0			7
							6	4	461	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1521	-0-	-897	-0-	51	1	1436	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	2666	X	1020	-0-	-1646	-0-	33	1	964	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	195	1	5329	2	Y	112	110	0			2
							1	4	123	9							
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	94	1	2502	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
04	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	43	1	1416	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
*05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	161	1	6000	2	Y	166	163	0			3
							1	4	183	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2336	-0-	-1167	-0-	109	1	2153	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	119	1	2510	2	Y	74	75	0			1
							1	4	81	9							
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	124	1	2403	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
03	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	131	1	2609	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	127	1	2261	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	115	1	1961	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	619	1	20791	2	Y	382	378	0			12
							6	4	420	9							
01	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	567	1	19559	2	Y	361	367	0			6
							4	4	397	9							
02	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	493	1	16131	2	Y	282	284	0			4
							3	4	310	9							
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	578	1	18655	2	Y	530	527	0			7
							4	4	583	9							
04	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	450	1	18645	2	Y	491	492	0			6
							3	4	540	9							
05	18104	X	16207	-0-	-1897	-0-	334	1	15408	2	Y	421	420	0			7
							2	4	463	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	12375	-0-	-2133	-0-	184	1	12056	2	Y	119	123	0			4
							4	4	131	9							
01	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	287	1	18789	2	Y	190	191	0			3
							4	4	209	9							
02	16744	X	14343	-0-	-2401	-0-	221	1	13973	2	Y	133	134	0			2
							3	4	146	9							
03	18538	X	13095	-0-	-5443	-0-	203	1	12504	2	Y	350	347	0			5
							3	4	385	9							
04	18660	X	7593	-0-	-11067	-0-	101	1	7283	2	Y	189	192	0			2
							1	4	208	9							
05	19282	X	7276	-0-	-12006	-0-	87	1	6980	2	Y	189	188	0			3
							1	4	208	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	36	1	951	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	29	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	33	1	1231	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	156	1	3063	2	Y	94	93	0			3
							2	4	103	9							
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	222	1	4674	2	Y	138	139	0			2
							2	4	152	9							
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	235	1	4547	2	Y	131	131	0			2
							3	4	144	9							
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	258	1	5121	2	Y	95	96	0			1
							3	4	105	9							
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	251	1	4453	2	Y	133	132	0			2
							2	4	146	9							
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	231	1	3948	2	Y	125	125	0			2
							2	4	138	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	180	1	6059	2	Y	111	110	0			3
							2	4	122	9							
01	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	468	1	16147	2	Y	298	296	0			5
							3	4	328	9							
02	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	536	1	17525	2	Y	307	307	0			5
							4	4	338	9							
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	375	1	12114	2	Y	344	344	0			5
							3	4	378	9							
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	293	1	12139	2	Y	320	321	0			4
							2	4	352	9							
*05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	217	1	10001	2	Y	274	273	0			5
							2	4	301	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-					-0-
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	439	1	28837	2	Y	284	283	0			9
							9	4	312	9							
01	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	423	1	27738	2	Y	281	286	0			4
							5	4	309	9							
02	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	369	1	23292	2	Y	222	223	0			3
							5	4	244	9							
03	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	372	1	22902	2	Y	642	636	0			9
							5	4	706	9							
04	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	342	1	24556	2	Y	639	640	0			8
							4	4	703	9							
*05	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	419	1	33541	2	Y	908	900	0			16
							5	4	999	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	992	-0-	-558	-0-	33	1	936	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
01	1550	X	1389	-0-	-161	-0-	45	1	1313	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
02	1204	X	1188	-0-	-16	-0-	41	1	1122	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1333	X	957	-0-	-376	-0-	34	1	894	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	39	1	1440	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	300	1	19680	2	Y	193	194	0			6
							6	4	212	9							
01	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	336	1	22007	2	Y	223	226	0			3
							4	4	245	9							
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	259	1	16352	2	Y	156	157	0			2
							4	4	172	9							
03	18662	X	15522	-0-	-3140	-0-	241	1	14820	2	Y	416	412	0			6
							3	4	458	9							
04	18060	X	10110	-0-	-7950	-0-	135	1	9696	2	Y	252	255	0			3
							2	4	277	9							
05	18662	X	14894	-0-	-3768	-0-	179	1	14287	2	Y	387	383	0			7
							2	4	426	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	37	1	1052	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
01	1426	X	960	-0-	-466	-0-	31	1	908	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
02	1288	X	1075	-0-	-213	-0-	37	1	1015	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	1240	X	874	-0-	-366	-0-	31	1	818	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	Y	42	41	0			1
							46	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5655	-0-	-1692	-0-	189	1	5335	2	Y	117	115	0			4
							2	4	129	9							
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	250	1	7218	2	Y	157	159	0			2
							1	4	173	9							
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	251	1	6847	2	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	246	1	6514	2	Y	187	186	0			3
							1	4	206	9							
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	255	1	8433	2	Y	223	223	0			3
							2	4	245	9							
*05	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	267	1	9936	2	Y	274	272	0			5
							2	4	301	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	762	-0-		-4105	-0-	36	1	702	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
01	4867	X	1956	-0-		-2911	-0-	86	1	1811	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
02	3416	X	1451	-0-		-1965	-0-	69	1	1338	2	Y	39	39	0			1
								1	4	43	9							
03	1977	X	1977	-0-		-0-	-0-	93	1	1846	2	Y	34	35	0			-0-
								1	4	37	9							
04	1890	X	1229	-0-		-661	-0-	64	1	1127	2	Y	34	34	0			-0-
								1	4	37	9							
05	1953	X	1144	-0-		-809	-0-	61	1	1046	2	Y	34	33	0			1
								37	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1736	-0-		-1364	-0-	58	1	1638	2	Y	36	35	0			1
								40	9									
01	3100	X	1746	-0-		-1354	-0-	57	1	1648	2	Y	37	37	0			1
								41	9									
02	1680	X	1409	-0-		-271	-0-	49	1	1330	2	Y	27	28	0			-0-
								30	9									
03	1860	X	1778	-0-		-82	-0-	63	1	1662	2	Y	48	47	0			1
								53	9									
04	2176	X	2176	-0-		-0-	-0-	62	1	2055	2	Y	54	54	0			1
								59	9									
*05	2396	X	2396	-0-		-0-	-0-	61	1	2267	2	Y	62	62	0			1
								68	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14865	X	14865	-0-		-0-	-0-	221	1	14484	2	Y	142	144	0			4
								4	4	156	9							
01	18348	X	18348	-0-		-0-	-0-	273	1	17872	2	Y	182	183	0			3
								3	4	200	9							
02	19421	X	19421	-0-		-0-	-0-	300	1	18919	2	Y	180	180	0			3
								4	4	198	9							
03	23791	X	23791	-0-		-0-	-0-	369	1	22717	2	Y	636	630	0			9
								5	4	700	9							
04	27841	X	27841	-0-		-0-	-0-	371	1	26699	2	Y	696	696	0			9
								5	4	766	9							
*05	33357	X	33357	-0-		-0-	-0-	400	1	31999	2	Y	866	860	0			15
								5	4	953	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 209829 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10476 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	200	1	3934	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
01	6293	X	4524	-0-	-1769	-0-	199	1	4187	2	Y	124	126	0			2
							2	4	136	9							
02	5684	X	3844	-0-	-1840	-0-	183	1	3547	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
03	6293	X	4696	-0-	-1597	-0-	220	1	4384	2	Y	81	82	0			1
							3	4	89	9							
04	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	192	1	3400	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
05	4526	X	3302	-0-	-1224	-0-	176	1	3018	2	Y	97	96	0			2
							1	4	107	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34272	X	34272	-0-	-0-	-0-	509	1	33392	2	Y	328	332	0			10
							10	4	361	9							
01	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	456	1	29891	2	Y	303	308	0			5
							6	4	333	9							
02	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	398	1	25137	2	Y	239	240	0			4
							5	4	263	9							
03	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	421	1	25906	2	Y	725	719	0			10
							5	4	798	9							
04	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	435	1	31258	2	Y	814	814	0			10
							6	4	895	9							
*05	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	451	1	36127	2	Y	978	971	0			17
							6	4	1076	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1025	-0-	-587	-0-	34	1	968	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1632	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	1456	X	1329	-0-	-127	-0-	46	1	1255	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
04	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	47	1	1563	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	45	1	1675	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	521	1	34234	2	Y	336	340	0			10
							10	4	370	9							
01	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	448	1	29358	2	Y	298	303	0			5
							5	4	328	9							
02	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	404	1	25532	2	Y	243	244	0			4
							5	4	267	9							
03	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	426	1	26196	2	Y	733	727	0			10
							5	4	806	9							
04	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	409	1	29402	2	Y	766	766	0			10
							5	4	843	9							
*05	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	440	1	35195	2	Y	953	946	0			17
							5	4	1048	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11492 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	518	1	14598	2	Y	317	315	0			10
							4	4	349	9							
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	451	1	13040	2	Y	284	290	0			4
							2	4	312	9							
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	409	1	11174	2	Y	233	233	0			4
							2	4	256	9							
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	418	1	11075	2	Y	316	316	0			4
							2	4	348	9							
04	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	432	1	14317	2	Y	380	379	0			5
							3	4	418	9							
*05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	471	1	17509	2	Y	481	478	0			8
							3	4	529	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	261	1	8780	2	Y	161	160	0			5
							3	4	177	9							
01	9021	X	8815	-0-	-206	-0-	243	1	8401	2	Y	154	157	0			2
							2	4	169	9							
02	7532	X	6252	-0-	-1280	-0-	182	1	5953	2	Y	105	105	0			2
							1	4	116	9							
03	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	111	1	3586	2	Y	101	102	0			1
							1	4	111	9							
04	8910	X	8188	-0-	-722	-0-	188	1	7772	2	Y	206	204	0			3
							1	4	227	9							
05	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	147	1	6760	2	Y	184	184	0			3
							1	4	202	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4355	-0-	-1101	-0-	146	1	4110	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
01	5456	X	5009	-0-	-447	-0-	164	1	4731	2	Y	103	104	0			2
							1	4	113	9							
02	4872	X	4163	-0-	-709	-0-	144	1	3929	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	Y	126	125	0			2
							1	4	139	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	174	1	5754	2	Y	152	152	0			2
							1	4	167	9							
*05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	189	1	7014	2	Y	193	192	0			3
							1	4	212	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	272	1	9120	2	Y	168	166	0			5
							3	4	185	9							
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	246	1	8481	2	Y	156	159	0			2
							2	4	172	9							
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	218	1	7126	2	Y	125	125	0			2
							2	4	138	9							
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	257	1	8285	2	Y	235	234	0			3
							2	4	259	9							
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	196	1	8114	2	Y	214	214	0			3
							1	4	235	9							
05	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	132	1	6074	2	Y	166	166	0			3
							1	4	183	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7055	-0-	-1532	-0-	358	1	6456	2	Y	215	214	0			7
							4	4	237	9							
01	8587	X	6850	-0-	-1737	-0-	329	1	6295	2	Y	203	207	0			3
							3	4	223	9							
02	7756	X	6068	-0-	-1688	-0-	322	1	5546	2	Y	179	179	0			3
							3	4	197	9							
03	8587	X	7611	-0-	-976	-0-	406	1	7055	2	Y	133	134	0			2
							4	4	146	9							
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	816	1	12836	2	Y	385	382	0			5
							6	4	424	9							
*05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	728	1	11279	2	Y	362	361	0			6
							5	4	398	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	356	1	11950	2	Y	220	217	0			7
							4	4	242	9							
01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	319	1	11018	2	Y	203	207	0			3
							2	4	223	9							
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	278	1	9102	2	Y	159	160	0			2
							2	4	175	9							
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	312	1	10065	2	Y	287	285	0			4
							2	4	316	9							
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	257	1	10647	2	Y	281	281	0			4
							2	4	309	9							
05	10323	X	9357	-0-	-966	-0-	193	1	8896	2	Y	243	243	0			4
							1	4	267	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	466	1	30566	2	Y	300	304	0			9
							9	4	330	9							
01	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	439	1	28731	2	Y	292	296	0			5
							5	4	321	9							
02	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	395	1	24926	2	Y	237	238	0			4
							5	4	261	9							
03	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	433	1	26656	2	Y	746	740	0			10
							6	4	821	9							
04	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	444	1	31896	2	Y	832	831	0			11
							6	4	915	9							
*05	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	475	1	37994	2	Y	1028	1021	0			18
							6	4	1131	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	14778	-0-	-1900	-0-	750	1	13526	2	Y	450	448	0			14
							7	4	495	9							
01	16678	X	14592	-0-	-2086	-0-	701	1	13408	2	Y	434	441	0			7
							6	4	477	9							
02	15064	X	12936	-0-	-2128	-0-	685	1	11825	2	Y	381	382	0			6
							7	4	419	9							
03	16678	X	13477	-0-	-3201	-0-	719	1	12491	2	Y	236	239	0			3
							7	4	260	9							
04	12900	X	10789	-0-	-2111	-0-	625	1	9833	2	Y	296	295	0			4
							5	4	326	9							
05	13330	X	11880	-0-	-1450	-0-	697	1	10797	2	Y	346	344	0			6
							5	4	381	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	101	1	3376	2	Y	62	61	0			2
							1	4	68	9							
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	100	1	3445	2	Y	63	64	0			1
							1	4	69	9							
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	110	1	3604	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3180	X	3063	-0-	-117	-0-	70	1	2907	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	59	1	2726	2	Y	74	74	0			1
							81	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	651	1	21876	2	Y	403	398	0			13
							7	4	443	9							
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	573	1	19793	2	Y	365	372	0			6
							4	4	402	9							
02	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	490	1	16039	2	Y	280	282	0			4
							3	4	308	9							
03	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	571	1	18425	2	Y	524	521	0			7
							4	4	576	9							
04	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	470	1	19437	2	Y	513	513	0			7
							4	4	564	9							
05	18414	X	16625	-0-	-1789	-0-	343	1	15805	2	Y	432	431	0			8
							2	4	475	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5331	-0-	-1272	-0-	250	1	4913	2	Y	150	149	0			5
							3	4	165	9							
01	6603	X	2916	-0-	-3687	-0-	128	1	2700	2	Y	79	83	0			1
							1	4	87	9							
02	5964	X	5806	-0-	-158	-0-	277	1	5357	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
03	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	269	1	5344	2	Y	100	101	0			1
							3	4	110	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	290	1	5150	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	273	1	4666	2	Y	149	148	0			3
							2	4	164	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		3878	-0-	3878	16201	182	1	3574	2	Y	109	112	0			3
							2	4	120	9							
01	22550	X	6349	-0-	-16201	-0-	280	1	5875	2	Y	174	174	0			3
							3	4	191	9							
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	2	Y	98	99	0			2
							2	4	108	9							
03	7254	X	1810	-0-	-5444	-0-	85	1	1690	2	Y	31	33	0			-0-
							1	4	34	9							
04	7020	X	3955	-0-	-3065	-0-	205	1	3629	2	Y	108	107	0			1
							2	4	119	9							
05	6355	X	2500	-0-	-3855	-0-	134	1	2285	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	336	1	11279	2	Y	207	207	0			6
							3	4	228	9							
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	381	1	13145	2	Y	243	245	0			4
							2	4	267	9							
02	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	374	1	12246	2	Y	214	215	0			3
							3	4	235	9							
03	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	193	1	6234	2	Y	177	178	0			2
							1	4	195	9							
04	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	304	1	12587	2	Y	332	330	0			4
							2	4	365	9							
05	14229	X	11063	-0-	-3166	-0-	228	1	10516	2	Y	288	287	0			5
							2	4	317	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	205	1	13479	2	Y	132	134	0			4
							4	4	145	9							
01	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	207	1	13579	2	Y	138	140	0			2
							3	4	152	9							
02	12768	X	11862	-0-	-906	-0-	183	1	11555	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							
03	14136	X	12931	-0-	-1205	-0-	201	1	12346	2	Y	346	343	0			5
							3	4	381	9							
04	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	203	1	14588	2	Y	380	380	0			5
							3	4	418	9							
*05	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	217	1	17389	2	Y	470	467	0			8
							3	4	517	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	363	1	23864	2	Y	234	237	0			7
							7	4	257	9							
01	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	336	1	21991	2	Y	223	227	0			3
							4	4	245	9							
02	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	305	1	19228	2	Y	184	184	0			3
							4	4	202	9							
03	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	334	1	20549	2	Y	575	570	0			8
							4	4	633	9							
04	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	349	1	25097	2	Y	654	654	0			8
							5	4	719	9							
*05	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	373	1	29863	2	Y	809	803	0			14
							5	4	890	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10512 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	67	1	1889	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
01	3937	X	2269	-0-	-1668	-0-	74	1	2143	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	3332	X	2517	-0-	-815	-0-	87	1	2375	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	103	1	3428	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	89	1	3328	2	Y	92	91	0			2
							1	4	101	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10318 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	296	1	9954	2	Y	183	181	0			6
							3	4	201	9							
01	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	271	1	9367	2	Y	173	176	0			3
							2	4	190	9							
02	8372	X	8031	-0-	-341	-0-	234	1	7648	2	Y	134	135	0			2
							2	4	147	9							
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	258	1	8317	2	Y	236	235	0			3
							2	4	260	9							
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	384	1	15883	2	Y	418	416	0			5
							3	4	460	9							
*05	83369	X	83369	-0-	-0-	-0-	1720	1	79252	2	Y	2168	2135	0			38
							12	4	2385	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	12052	-0-	-7602	-0-	611	1	11032	2	Y	366	368	0			11
							6	4	403	9							
01	18414	X	11619	-0-	-6795	-0-	558	1	10675	2	Y	346	352	0			5
							5	4	381	9							
02	15232	X	10804	-0-	-4428	-0-	572	1	9875	2	Y	319	319	0			5
							6	4	351	9							
03	16337	X	11421	-0-	-4916	-0-	609	1	10586	2	Y	200	202	0			3
							6	4	220	9							
04	15810	X	9635	-0-	-6175	-0-	558	1	8784	2	Y	263	263	0			3
							4	4	289	9							
05	12059	X	8771	-0-	-3288	-0-	515	1	7970	2	Y	256	255	0			4
							4	4	282	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2705	2	Y	83	84	0			3
							1	4	91	9							
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	145	1	3044	2	Y	89	91	0			1
							1	4	98	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	145	1	2812	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	152	1	3027	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	152	1	2695	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
05	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	135	1	2309	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
01	3999	X	2308	-0-	-1691	-0-	102	1	2136	2	Y	63	64	0			1
							1	4	69	9							
02	3612	X	1762	-0-	-1850	-0-	84	1	1625	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	3999	X	2106	-0-	-1893	-0-	99	1	1965	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	2850	X	2088	-0-	-762	-0-	108	1	1916	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	2294	X	1530	-0-	-764	-0-	82	1	1397	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23467	X	16684	-0-	-6783	-0-	846	1	15271	2	Y	508	507	0			16
							8	4	559	9							
01	23467	X	16504	-0-	-6963	-0-	793	1	15164	2	Y	491	499	0			8
							7	4	540	9							
02	21196	X	14599	-0-	-6597	-0-	774	1	13344	2	Y	430	431	0			7
							8	4	473	9							
03	23467	X	12730	-0-	-10737	-0-	679	1	11799	2	Y	223	227	0			3
							7	4	245	9							
04	18300	X	10068	-0-	-8232	-0-	583	1	9176	2	Y	276	275	0			4
							5	4	304	9							
05	16678	X	7457	-0-	-9221	-0-	438	1	6777	2	Y	217	217	0			4
							3	4	239	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	6447	-0-	-2357	-0-	327	1	5901	2	Y	196	196	0			6
							3	4	216	9							
01	8804	X	6503	-0-	-2301	-0-	312	1	5975	2	Y	194	197	0			3
							3	4	213	9							
02	7924	X	5774	-0-	-2150	-0-	306	1	5278	2	Y	170	170	0			3
							3	4	187	9							
03	8773	X	6109	-0-	-2664	-0-	326	1	5663	2	Y	106	108	0			1
							3	4	117	9							
04	6900	X	4467	-0-	-2433	-0-	259	1	4071	2	Y	123	122	0			2
							2	4	135	9							
05	6510	X	4471	-0-	-2039	-0-	262	1	4064	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4275	-0-	-1491	-0-	200	1	3941	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
01	5611	X	4162	-0-	-1449	-0-	183	1	3852	2	Y	114	116	0			2
							2	4	125	9							
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	207	1	4015	2	Y	116	116	0			2
							2	4	128	9							
03	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	226	1	4495	2	Y	84	85	0			1
							3	4	92	9							
04	4500	X	3929	-0-	-571	-0-	203	1	3606	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
05	4805	X	3444	-0-	-1361	-0-	184	1	3148	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	13813	-0-	-3764	-0-	701	1	12642	2	Y	421	423	0			13
							7	4	463	9							
01	19809	X	15101	-0-	-4708	-0-	725	1	13876	2	Y	449	455	0			7
							6	4	494	9							
02	17892	X	11721	-0-	-6171	-0-	621	1	10714	2	Y	345	347	0			5
							6	4	380	9							
03	19809	X	10868	-0-	-8941	-0-	580	1	10072	2	Y	191	193	0			3
							6	4	210	9							
04	18900	X	8857	-0-	-10043	-0-	513	1	8074	2	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
05	15097	X	9535	-0-	-5562	-0-	560	1	8665	2	Y	278	276	0			5
							4	4	306	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10480 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	165	1	10810	2	Y	106	107	0			3
							3	4	117	9							
01	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	184	1	12066	2	Y	123	124	0			2
							2	4	135	9							
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	169	1	10685	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
03	9951	X	8283	-0-	-1668	-0-	129	1	7909	2	Y	221	220	0			3
							2	4	243	9							
04	9630	X	7875	-0-	-1755	-0-	105	1	7552	2	Y	197	197	0			3
							1	4	217	9							
*05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	202	1	16148	2	Y	437	432	0			8
							3	4	481	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	895	1	16141	2	Y	537	535	0			17
							9	4	591	9							
01	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	740	1	14151	2	Y	458	468	0			7
							7	4	504	9							
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	682	1	11756	2	Y	379	380	0			6
							7	4	417	9							
03	14725	X	13205	-0-	-1520	-0-	704	1	12240	2	Y	231	234	0			3
							7	4	254	9							
04	T. A.		9971	-0-	9971	9971	578	1	9089	2	Y	273	273	0			3
							4	4	300	9							
05	T. A.		11304	-0-	11304	21275	663	1	10273	2	Y	330	327	0			6
							5	4	363	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	10864	-0-	-5783	-0-	551	1	9945	2	Y	330	330	0			10
							5	4	363	9							
01	16647	X	10772	-0-	-5875	-0-	517	1	9897	2	Y	321	326	0			5
							5	4	353	9							
02	13776	X	9749	-0-	-4027	-0-	517	1	8911	2	Y	287	288	0			4
							5	4	316	9							
03	12431	X	10121	-0-	-2310	-0-	540	1	9380	2	Y	177	179	0			2
							6	4	195	9							
04	12030	X	7162	-0-	-4868	-0-	415	1	6527	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							
05	10850	X	7932	-0-	-2918	-0-	466	1	7209	2	Y	231	230	0			4
							3	4	254	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12942 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1974	-0-	-847	-0-	92	1	1819	2	Y	56	55	0			2
							1	4	62	9							
01	2821	X	1594	-0-	-1227	-0-	70	1	1475	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
02	1456	X	1379	-0-	-77	-0-	66	1	1271	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
03	1984	X	1522	-0-	-462	-0-	71	1	1421	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
04	1920	X	1142	-0-	-778	-0-	59	1	1048	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
*05	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	1392	1	23819	2	Y	760	747	0			13
							11	4	836	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	616	1	20699	2	Y	381	378	0			12
							6	4	419	9							
01	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	536	1	18517	2	Y	341	348	0			5
							3	4	375	9							
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	439	1	14375	2	Y	252	253	0			4
							3	4	277	9							
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	516	1	16654	2	Y	474	471	0			7
							3	4	521	9							
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	391	1	16194	2	Y	426	428	0			5
							3	4	469	9							
05	15531	X	13746	-0-	-1785	-0-	284	1	13066	2	Y	358	357	0			6
							2	4	394	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1771	-0-	-864	-0-	50	1	1686	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	63	1	2185	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	2156	X	1821	-0-	-335	-0-	53	1	1735	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
03	2387	X	1733	-0-	-654	-0-	51	1	1630	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
04	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	37	1	1520	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
05	2294	X	1107	-0-	-1187	-0-	23	1	1052	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	15446	-0-	-5758	-0-	142	1	15191	2	Y	95	108	0			3
							8	4	105	9							
01	20956	X	15893	-0-	-5063	-0-	100	1	15705	2	Y	73	75	0			1
							8	4	80	9							
02	18508	X	14524	-0-	-3984	-0-	162	1	14243	2	Y	100	99	0			2
							9	4	110	9							
03	19561	X	15584	-0-	-3977	-0-	132	1	15149	2	Y	266	264	0			4
							10	4	293	9							
04	18930	X	12975	-0-	-5955	-0-	69	1	12508	2	Y	355	354	0			5
							7	4	391	9							
05	16089	X	13162	-0-	-2927	-0-	66	1	12669	2	Y	383	381	0			7
							6	4	421	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

12	53134	X	35314	-0-	-17820	-0-	326	1	34728	2	Y	219	244	0			7
							19	4	241	9							
01	49228	X	35726	-0-	-13502	-0-	224	1	35305	2	Y	164	168	0			3
							17	4	180	9							
02	39396	X	39242	-0-	-154	-0-	439	1	38482	2	Y	269	268	0			4
							25	4	296	9							
03	42253	X	40997	-0-	-1256	-0-	348	1	39853	2	Y	700	694	0			10
							26	4	770	9							
04	38190	X	30856	-0-	-7334	-0-	164	1	29749	2	Y	843	842	0			11
							16	4	927	9							
05	43462	X	32839	-0-	-10623	-0-	164	1	31609	2	Y	955	949	0			17
							15	4	1051	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

12	1798	N	1018	-0-	-780	-0-	52	1	931	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	70	1	1348	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
02	1456	N	1283	-0-	-173	-0-	68	1	1172	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
04	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	60	1	947	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	67	1	1036	2	Y	34	33	0			1
							37	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

12	38316	X	23163	-0-	-15153	-0-	214	1	22779	2	Y	143	160	0			4
							13	4	157	9							
01	36952	X	22472	-0-	-14480	-0-	141	1	22206	2	Y	104	106	0			2
							11	4	114	9							
02	29904	X	19921	-0-	-9983	-0-	223	1	19535	2	Y	136	136	0			2
							13	4	150	9							
03	28954	X	20879	-0-	-8075	-0-	177	1	20297	2	Y	356	353	0			5
							13	4	392	9							
04	25140	X	16790	-0-	-8350	-0-	89	1	16188	2	Y	459	458	0			6
							8	4	505	9							
05	23157	X	16526	-0-	-6631	-0-	82	1	15908	2	Y	480	478	0			8
							8	4	528	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	18641	-0-	-10034	-0-	172	1	18331	2	Y	116	128	0			4
							10	4	128	9							
01	27404	X	18497	-0-	-8907	-0-	116	1	18280	2	Y	84	87	0			1
							9	4	92	9							
02	22344	X	16409	-0-	-5935	-0-	184	1	16091	2	Y	113	112	0			2
							10	4	124	9							
03	22413	X	16907	-0-	-5506	-0-	144	1	16435	2	Y	288	286	0			4
							11	4	317	9							
04	19440	X	14056	-0-	-5384	-0-	75	1	13552	2	Y	384	383	0			5
							7	4	422	9							
05	18631	X	14346	-0-	-4285	-0-	71	1	13809	2	Y	417	415	0			7
							7	4	459	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862	X	13972	-0-	-10890	-0-	129	1	13739	2	Y	87	97	0			3
							8	4	96	9							
01	23033	X	13254	-0-	-9779	-0-	83	1	13099	2	Y	60	62	0			1
							6	4	66	9							
02	18480	X	11323	-0-	-7157	-0-	127	1	11104	2	Y	77	77	0			1
							7	4	85	9							
03	18011	X	11736	-0-	-6275	-0-	100	1	11408	2	Y	201	199	0			3
							7	4	221	9							
04	15510	X	9313	-0-	-6197	-0-	49	1	8980	2	Y	254	254	0			3
							5	4	279	9							
05	13981	X	8928	-0-	-5053	-0-	44	1	8594	2	Y	260	258	0			5
							4	4	286	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107539	X	18216	-0-	-89323	-0-	164	1	17447	2	Y	541	524	0			17
							10	4	595	9							
01	107539	X	16534	-0-	-91005	-0-	100	1	15808	2	Y	562	570	0			9
							8	4	618	9							
02	97132	X	13963	-0-	-83169	-0-	152	1	13301	2	Y	455	457	0			7
							9	4	501	9							
03	27280	X	13192	-0-	-14088	-0-	114	1	13041	2	Y	26	33	0			-0-
							8	4	29	9							
04	21000	X	10146	-0-	-10854	-0-	55	1	10057	2	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
05	18228	X	10121	-0-	-8107	-0-	52	1	10031	2	Y	30	29	0			1
							5	4	33	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190278	X	79889	-0-	-110389	-0-	742	1	79121	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
01	190278	X	61311	-0-	-128967	-0-	387	1	60916	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	171864	X	45625	-0-	-126239	-0-	515	1	45103	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	123070	X	40388	-0-	-82682	-0-	350	1	40033	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	97440	X	29922	-0-	-67518	-0-	164	1	29754	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	79887	X	26912	-0-	-52975	-0-	138	1	26771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74555	X	31844	-0-		-42711	-0-	1538	1	30290	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
01	74555	X	23426	-0-		-51129	-0-	1064	1	22352	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
02	67340	X	17507	-0-		-49833	-0-	859	1	16638	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
03	31837	X	14907	-0-		-16930	-0-	713	1	14186	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
04	30810	X	11151	-0-		-19659	-0-	595	1	10551	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
05	31837	X	9508	-0-		-22329	-0-	525	1	8979	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2227	-0-		2227	275387	21	1	2191	2	Y	13	16	0			-0-
								1	4	14	9							
01	0	W	2913	-0-		2913	278300	18	1	2879	2	Y	14	14	0			-0-
								1	4	15	9							
02	280819	X	2519	-0-		-278300	-0-	28	1	2470	2	Y	17	17	0			-0-
								2	4	19	9							
03	3627	X	2616	-0-		-1011	-0-	22	1	2542	2	Y	45	44	0			1
								2	4	50	9							
04	3510	X	2501	-0-		-1009	-0-	13	1	2412	2	Y	68	68	0			1
								1	4	75	9							
*05	4061	X	4061	-0-		-0-	-0-	20	1	3909	2	Y	118	117	0			2
								2	4	130	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250449	X	61936	-0-		-188513	-0-	2899	1	57089	2	Y	1743	1748	0			54
								31	4	1917	9							
01	250449	X	61045	-0-		-189404	-0-	2688	1	56495	2	Y	1669	1697	0			26
								26	4	1836	9							
02	226212	X	55136	-0-		-171076	-0-	2627	1	50868	2	Y	1464	1467	0			23
								31	4	1610	9							
03	92597	X	56677	-0-		-35920	-0-	2660	1	52898	2	Y	989	998	0			14
								31	4	1088	9							
04	71850	X	45440	-0-		-26410	-0-	2350	1	41702	2	Y	1243	1241	0			16
								21	4	1367	9							
05	61938	X	36924	-0-		-25014	-0-	1973	1	33751	2	Y	1077	1074	0			19
								15	4	1185	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82278	X	82278	-0-		-0-	-0-	758	1	80844	2	Y	590	574	0			16
								27	4	649	9							
01	69849	X	69849	-0-		-0-	-0-	438	1	69051	2	Y	319	330	0			5
								9	4	351	9							
02	56373	X	56373	-0-		-0-	-0-	631	1	55308	2	Y	387	386	0			6
								8	4	426	9							
03	61326	X	61326	-0-		-0-	-0-	521	1	59644	2	Y	1048	1039	0			15
								8	4	1153	9							
04	50190	X	43632	-0-		-6558	-0-	232	1	42084	2	Y	1192	1192	0			15
								5	4	1311	9							
05	51863	X	38996	-0-		-12867	-0-	194	1	37548	2	Y	1135	1130	0			20
								5	4	1249	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155248	X	27279	-0-	-127969	-0-	252	1	26826	2	Y	169	189	0			5
							15	4	186	9							
01	155248	X	26549	-0-	-128699	-0-	167	1	26235	2	Y	122	125	0			2
							13	4	134	9							
02	140224	X	24619	-0-	-115605	-0-	275	1	24142	2	Y	169	168	0			3
							16	4	186	9							
03	155248	X	31980	-0-	-123268	-0-	272	1	31087	2	Y	546	541	0			8
							20	4	601	9							
04	150240	X	26443	-0-	-123797	-0-	140	1	25496	2	Y	722	721	0			9
							13	4	794	9							
*05	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	128	1	24824	2	Y	750	746	0			13
							12	4	825	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33914	X	11348	-0-	-22566	-0-	103	1	10976	2	Y	239	232	0			7
							6	4	263	9							
01	33914	X	10751	-0-	-23163	-0-	66	1	10408	2	Y	247	250	0			4
							5	4	272	9							
02	30632	X	9323	-0-	-21309	-0-	103	1	8994	2	Y	200	201	0			3
							6	4	220	9							
03	33914	X	9240	-0-	-24674	-0-	80	1	9141	2	Y	12	15	0			-0-
							6	4	13	9							
04	32820	X	7395	-0-	-25425	-0-	40	1	7339	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
05	11346	X	7155	-0-	-4191	-0-	37	1	7101	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37271	X	37271	-0-	-0-	-0-	1073	1	36042	2	Y	132	128	0			4
							11	4	145	9							
01	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	862	1	29761	2	Y	136	138	0			2
							6	4	150	9							
02	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	673	1	22022	2	Y	111	111	0			2
							5	4	122	9							
03	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	754	1	24350	2	Y	6	8	0			-0-
							5	4	7	9							
04	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	595	1	24642	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*05	22194	X	22194	-0-	-0-	-0-	471	1	21712	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81902	X	7343	-0-	-74559	-0-	66	1	6989	2	Y	258	250	0			8
							4	4	284	9							
01	81902	X	5923	-0-	-75979	-0-	35	1	5588	2	Y	270	274	0			4
							3	4	297	9							
02	73976	X	4993	-0-	-68983	-0-	54	1	4695	2	Y	219	220	0			3
							3	4	241	9							
03	81902	X	4773	-0-	-77129	-0-	41	1	4715	2	Y	13	16	0			-0-
							3	4	14	9							
04	79260	X	3703	-0-	-75557	-0-	20	1	3667	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
*05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	154	1	16459	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	92	1	14473	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	148	1	12969	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	112	1	12774	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	11220	X	9467	-0-	-1753	-0-	52	1	9410	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	11594	X	9248	-0-	-2346	-0-	48	1	9196	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36820	X	-0-	-0-	-36820	-0-					Y	-0-					-0-
*07	228284	X	204076	-0-	-24208	-0-	2003	1	199048	2	Y	2713	2624	0			89
							41	4	2984	9							
08	228284	X	159439	-0-	-68845	-0-	1887	1	154753	2	Y	2512	2554	0			47
							36	4	2763	9							
09	220920	X	124164	-0-	-96756	-0-	1548	1	119607	2	Y	2688	2691	0			44
							52	4	2957	9							
10	228284	X	100525	-0-	-127759	-0-	1393	1	95866	2	Y	2952	2950	0			46
							19	4	3247	9							
*11	220920	X	74607	-0-	-146313	-0-	1115	1	73473	2	Y	-0-	45	0			1
							19	4									
12	228284	X	63289	-0-	-164995	-0-	568	1	60550	2	Y	1955	1895	0			61
							20	4	2151	9							
01	228284	X	56838	-0-	-171446	-0-	344	1	54235	2	Y	2047	2076	0			32
							7	4	2252	9							
02	206192	X	54786	-0-	-151406	-0-	597	1	52356	2	Y	1659	1665	0			26
							8	4	1825	9							
03	228284	X	44075	-0-	-184209	-0-	381	1	43582	2	Y	96	121	0			1
							6	4	106	9							
04	220920	X	27999	-0-	-192921	-0-	153	1	27738	2	Y	95	95	0			1
							3	4	105	9							
05	228284	X	23806	-0-	-204478	-0-	122	1	23564	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	94333	X	10039	-0-	-84294	-0-	111	1	9079	2	Y	770	756	0			14
							2	4	847	9							
*09	91290	X	52933	-0-	-38357	-0-	665	1	51338	2	Y	825	826	0			13
							22	4	908	9							
*10	94333	X	64974	-0-	-29359	-0-	916	1	63048	2	Y	906	905	0			14
							13	4	997	9							
*11	91290	X	56196	-0-	-35094	-0-	839	1	55333	2	Y	8	21	0			1
							15	4	9	9							
*12	94333	X	52800	-0-	-41533	-0-	480	1	51184	2	Y	1017	986	0			32
							17	4	1119	9							
*01	94333	X	51613	-0-	-42720	-0-	318	1	50117	2	Y	1065	1080	0			17
							6	4	1172	9							
*02	85204	X	46096	-0-	-39108	-0-	509	1	44633	2	Y	862	866	0			13
							6	4	948	9							
*03	94333	X	47189	-0-	-47144	-0-	408	1	46719	2	Y	51	63	0			1
							6	4	56	9							
*04	91290	X	37486	-0-	-53804	-0-	205	1	37222	2	Y	49	49	0			1
							5	4	54	9							
05	94333	X	37264	-0-	-57069	-0-	191	1	37007	2	Y	55	55	0			1
							5	4	61	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	436	1	1	2	N	58	116	1			30
							5654	3	64	9							
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	479	1	4	2	N	55	65	1			20
							5557	3	61	9							
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	431	1	5118	3	N	48					68
							53	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	480	1	48	2	N	59	97	1			30
							5588	3	65	9							
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	495	1	46	2	N	52					82
							5373	3	57	9							
05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	512	1	28	2	N	53	112	1			23
							5366	3	58	9							

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	N	22					89
							24	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	7					96
							8	9									
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	42	1	503	3	N	13					109
							14	9									
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	53	1	5	2	N	31	113	1			27
							624	3	34	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	5					32
							564	3	6	9							
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	8					40
							594	3	9	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	215	1	1	2	N	40					65
							2783	3	44	9							
01	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	236	1	2	2	N	56	102	1			19
							2734	3	62	9							
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	3	N	40					59
							44	9									
03	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	183	1	18	2	N	43	77	1			25
							2131	3	47	9							
04	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	207	1	19	2	N	39					64
							2245	3	43	9							
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	239	1	13	2	N	47	81	1			30
							2510	3	52	9							

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	243	1	1	2	N	46	47	1			52
							3145	3	51	9							
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	39					91
							2736	3	43	9							
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	200	1	2373	3	N	33	68	1			56
							36	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	34					90
							2863	3	37	9							
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	282	1	26	2	N	47	80	1			57
							3061	3	52	9							
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	256	1	14	2	N	39					96
							2681	3	43	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	3	N	-0-					42
01	961	N	327	-0-	-634	-0-	26	1	301	3	N	-0-					42
02	1036	N	382	-0-	-654	-0-	30	1	352	3	N	-0-					42
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	-0-					42
							1139	3									
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	21	1	2	2	N	-0-					42
							227	3									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	15	2	5083	3	N	-0-					28
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3	2	4127	3	N	16					44
							18	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	14	2	4500	3	N	13					57
							14	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	81	2	5378	3	N	13					70
							14	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	71	2	3977	3	N	7	45	1			32
							8	9									
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	24	2	3846	3	N	5					37
							6	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	16	2	5425	3	N	71	166	1			30
							78	9									
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4	2	4709	3	N	85	85	1			30
							94	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	17	2	5197	3	N	88	83	1			35
							97	9									
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	85	2	5615	3	N	49	52	1			32
							54	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	101	2	5642	3	N	81	84	1			29
							89	9									
*05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	37	2	5900	3	N	76	72	1			33
							84	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	6	2	1673	3	N	-0-					47
01	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1	2	1232	3	N	-0-					47
02	1568	N	1309	-0-	-259	-0-	5	2	1304	3	N	-0-					47
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	33	2	1707	3	N	-0-					47
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	2	1606	3	N	-0-					47
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	13	2	1677	3	N	-0-					47

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	24	2	7927	3	N	174	184	1			90
							191	9									
01	8649	X	6706	-0-	-1943	-0-	5	2	6511	3	N	173	176	1			87
							190	9									
02	7812	X	5940	-0-	-1872	-0-	18	2	5749	3	N	157	152	1			92
							173	9									
03	8153	X	6705	-0-	-1448	-0-	97	2	6412	3	N	178	163	1			107
							196	9									
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	139	2	7758	3	N	166	169	1			104
							183	9									
*05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	49	2	7907	3	N	165	181	1			88
							182	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12052	-0-	-1309	-0-	36	2	11832	3	N	167	311	1			86
							184	9									
01	13361	X	10363	-0-	-2998	-0-	7	2	10156	3	N	182	194	1			74
							200	9									
02	11816	X	11233	-0-	-583	-0-	35	2	11037	3	N	146	112	1			108
							161	9									
03	12400	X	12143	-0-	-257	-0-	178	2	11761	3	N	185	189	1			104
							204	9									
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	206	2	11522	3	N	178	186	1			96
							196	9									
*05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	72	2	11629	3	N	168	172	1			92
							185	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	12	2	3699	3	N	157	147	1			44
							173	9									
01	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	2	2	3069	3	N	161	176	1			29
							177	9									
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	11	2	3333	3	N	133	125	1			37
							146	9									
03	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	53	2	3534	3	N	162	142	1			57
							178	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	64	2	3561	3	N	149	152	1			54
							164	9									
*05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	22	2	3623	3	N	152	176	1			30
							167	9									

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	76	1	980	3	N	18					43
							20	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	73	1	1	2	N	15					58
							845	3	17	9							
02	952	N	714	-0-	-238	-0-	54	1	636	3	N	22					80
							24	9									
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	75	1	7	2	N	18	71	1			27
							872	3	20	9							
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	8	2	N	18					45
							922	3	20	9							
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	5	2	N	15					60
							897	3	17	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26288	X	16964	-0-	-9324	-0-	1186	1	4	2	Y	374	406	1			41
							15363	3	411	9							
01	26288	X	9692	-0-	-16596	-0-	746	1	6	2	Y	256	256	1			41
							8658	3	282	9							
02	21812	X	14001	-0-	-7811	-0-	1065	1	12659	3	Y	252	228	1			65
							277	9									
03	24149	X	16154	-0-	-7995	-0-	1239	1	124	2	Y	317	336	1			46
							14442	3	349	9							
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1168	1	109	2	Y	351	333	1			64
							12677	3	386	9							
*05	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	1233	1	68	2	Y	356	378	1			42
							12927	3	392	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	18114	-0-	-1571	-0-	1267	1	4	2	Y	391	417	1			43
							16413	3	430	9							
01	19685	X	17557	-0-	-2128	-0-	1367	1	11	2	Y	284	282	1			45
							15867	3	312	9							
02	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1243	1	14783	3	Y	295	265	1			75
							325	9									
03	18104	X	17983	-0-	-121	-0-	1375	1	137	2	Y	404	422	1			57
							16027	3	444	9							
04	16680	X	16207	-0-	-473	-0-	1326	1	123	2	Y	338	335	1			60
							14386	3	372	9							
*05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	1478	1	82	2	Y	578	570	1			68
							15502	3	636	9							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1641	-0-	-498	-0-	111	1	1443	3	Y	79	79	1			9
							87	9									
01	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	119	1	1	2	Y	54	54	1			9
							1384	3	59	9							
02	1540	N	1359	-0-	-181	-0-	102	1	1213	3	Y	40	39	1			10
							44	9									
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	107	1	11	2	Y	30	36	1			4
							1247	3	33	9							
04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	110	1	10	2	Y	15	16	1			3
							1197	3	17	9							
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	106	1	6	2	Y	6	8	1			1
							1111	3	7	9							

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	16099	-0-	-2346	-0-	1124	1	4	2	Y	374	397	1			41
							14560	3	411	9							
01	18445	X	15364	-0-	-3081	-0-	1198	1	9	2	Y	226	231	1			36
							13908	3	249	9							
02	16408	X	13723	-0-	-2685	-0-	1049	1	12467	3	Y	188	176	1			48
							207	9									
03	18073	X	14820	-0-	-3253	-0-	1139	1	113	2	Y	264	274	1			38
							13278	3	290	9							
04	14670	X	14146	-0-	-524	-0-	1153	1	107	2	Y	335	313	1			60
							12517	3	369	9							
05	15159	X	13489	-0-	-1670	-0-	1145	1	63	2	Y	252	282	1			30
							12004	3	277	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6995	-0-	-941	-0-	770	1	22	2	Y	46	51	1			15
							6152	3	51	9							
01	7936	X	6591	-0-	-1345	-0-	728	1	5	2	Y	37	42	1			10
							5817	3	41	9							
02	7168	X	5941	-0-	-1227	-0-	674	1	20	2	Y	40	39	1			11
							5203	3	44	9							
03	7006	X	6479	-0-	-527	-0-	746	1	109	2	Y	64	52	1			23
							5554	3	70	9							
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	706	1	118	2	Y	70	70	1			23
							5155	3	77	9							
05	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	712	1	42	2	Y	58	36	1			45
							5263	3	64	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3241	-0-	-882	-0-	355	1	10	2	Y	39	45	1			13
							2833	3	43	9							
01	3751	X	2936	-0-	-815	-0-	320	1	2	2	Y	53	51	1			15
							2556	3	58	9							
02	3332	X	2582	-0-	-750	-0-	291	1	9	2	Y	34	39	1			10
							2245	3	37	9							
03	3596	X	2702	-0-	-894	-0-	308	1	45	2	Y	49	41	1			18
							2295	3	54	9							
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	293	1	49	2	Y	36	42	1			12
							2141	3	40	9							
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	299	1	18	2	Y	27	18	1			21
							2210	3	30	9							

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

12	11439	X	9763	-0-	-1676	-0-	1078	1	32	2	Y	37	28	1			12
							8612	3	41	9							
01	11439	X	8889	-0-	-2550	-0-	984	1	7	2	Y	32	35	1			9
							7863	3	35	9							
02	9156	X	7115	-0-	-2041	-0-	811	1	24	2	Y	17	21	1			5
							6261	3	19	9							
03	10137	X	8020	-0-	-2117	-0-	929	1	136	2	Y	35	27	1			13
							6916	3	39	9							
04	8580	X	7731	-0-	-849	-0-	912	1	152	2	Y	8	18	1			3
							6658	3	9	9							
05	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	931	1	55	2	Y	3	3	1			3
							6881	3	3	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

12	12865	X	11265	-0-	-1600	-0-	1195	1	35	2	Y	442	498	1			82
							9549	3	486	9							
01	12865	X	11358	-0-	-1507	-0-	1214	1	9	2	Y	396	386	1			92
							9699	3	436	9							
02	11340	X	9623	-0-	-1717	-0-	1067	1	31	2	Y	263	309	1			46
							8236	3	289	9							
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	1301	1	190	2	Y	192	153	1			85
							9681	3	211	9							
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	1252	1	209	2	Y	222	271	1			36
							9138	3	244	9							
*05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1268	1	75	2	Y	299	186	1			149
							9368	3	329	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	262	1	8	2	Y	35	40	1			12
							2090	3	39	9							
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	193	1	1	2	Y	38	39	1			11
							1542	3	42	9							
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	Y	58	52	1			17
							2156	3	64	9							
03	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	196	1	29	2	Y	55	52	1			20
							1462	3	61	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	222	1	37	2	Y	46	51	1			15
							1618	3	51	9							
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	253	1	15	2	Y	42	24	1			33
							1872	3	46	9							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	3	2	Y	18	22	1			6
							905	3	20	9							
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	1	2	Y	15	17	1			4
							834	3	17	9							
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	Y	18	17	1			5
							826	3	20	9							
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	Y	24	20	1			9
							887	3	26	9							
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	90	1	15	2	Y	16	20	1			5
							659	3	18	9							
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	Y	20	10	1			15
							897	3	22	9							

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849	X	10932	-0-	-3917	-0-	1196	1	35	2	Y	133	175	1			25
							9555	3	146	9							
01	13609	X	12880	-0-	-729	-0-	1419	1	10	2	Y	99	101	1			23
							11342	3	109	9							
02	12096	X	11757	-0-	-339	-0-	1324	1	39	2	Y	158	153	1			28
							10220	3	174	9							
03	13392	X	12928	-0-	-464	-0-	1482	1	216	2	Y	182	129	1			81
							11030	3	200	9							
04	12360	X	11484	-0-	-876	-0-	1331	1	222	2	Y	197	246	1			32
							9714	3	217	9							
05	12772	X	11618	-0-	-1154	-0-	1353	1	80	2	Y	169	117	1			84
							9999	3	186	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	84	1	3	2	Y	44	54	1			8
							674	3	48	9							
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	113	1	1	2	Y	26	28	1			6
							902	3	29	9							
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	72	1	2	2	Y	-0-	6	1			-0-
							554	3									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	118	1	17	2	Y	81	45	1			36
							877	3	89	9							
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	96	1	16	2	Y	35	65	1			6
							700	3	39	9							
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	130	1	7	2	Y	20	16	1			10
							958	3	22	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	132	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1051	3									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	1	2	Y	61	47	1			14
							1127	3	67	9							
02	1456	N	1065	-0-	-391	-0-	112	1	3	2	Y	79	79	1			14
							863	3	87	9							
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	70	1	10	2	Y	39	36	1			17
							521	3	43	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	149	1	25	2	Y	63	70	1			10
							1086	3	69	9							
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	105	1	6	2	Y	49	35	1			24
							775	3	54	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	1609	1	4849	2	N	77					222
							85	9									
01	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	2250	1	5187	2	N	86	191	1			117
							95	9									
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	2157	1	4319	2	N	44					161
							48	9									
03	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	2685	1	4527	2	N	101	193	1			69
							111	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2616	1	4316	2	N	68					137
							75	9									
05	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	2440	1	4611	2	N	70					207
							77	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1680	1	5063	2	Y	66	116	1			52
							73	9									
01	6572	X	5536	-0-	-1036	-0-	1649	1	3803	2	Y	76					128
							84	9									
02	5936	X	3996	-0-	-1940	-0-	1321	1	2645	2	Y	27	49	1			106
							30	9									
03	6572	X	3544	-0-	-3028	-0-	1290	1	2174	2	Y	73					179
							80	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	2168	1	3578	2	Y	44	73	1			150
							48	9									
05	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	2063	1	3898	2	Y	58	76	1			132
							64	9									

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10970 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	1010	1	3043	2	N	40					112
							44	9									
01	4836	X	3874	-0-	-962	-0-	1160	1	2675	2	N	35					147
							39	9									
02	4340	X	3358	-0-	-982	-0-	1103	1	2208	2	N	43					190
							47	9									
03	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	1285	1	2166	2	N	36	193	1			33
							40	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1294	1	2136	2	N	34					67
							37	9									
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	1202	1	2272	2	N	32					99
							35	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8731	-0-	-2212	-0-	2141	1	6450	2	Y	127	275	1			52
							140	9									
01	10943	X	8658	-0-	-2285	-0-	2580	1	5949	2	Y	117					169
							129	9									
02	9744	X	7546	-0-	-2198	-0-	2484	1	4976	2	Y	78	146	1			101
							86	9									
03	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	3043	1	5130	2	Y	74					175
							81	9									
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	2890	1	4769	2	Y	70	119	1			126
							77	9									
05	8556	X	7754	-0-	-802	-0-	2650	1	5008	2	Y	87	115	1			98
							96	9									

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	19	1	101	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	82	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	4	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	28	20	1			9
							31	9									

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG M) 46088 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT "1" WELL #: 2 RRCID -> 246930 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8889 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650		4477	-0-	-173	-0-	383 57	1 9	4037	2	Y	52	114	1			99
01	4650		3972	-0-	-678	-0-	274 47	1 9	3651	2	Y	43					142
02	4200		3793	-0-	-407	-0-	366 62	1 9	3365	2	Y	56	115	1			83
03	4464	#	4068	-0-	-396	-0-	434 56	1 9	3578	2	Y	51					134
04	4320	#	3758	-0-	-562	-0-	414 43	1 9	3301	2	Y	39	114	1			59
05	4464	#	3889	-0-	-575	-0-	459 22	1 9	3408	2	Y	20					79

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	859	-0-	-133	-0-	77 762	1 3	16 4	2 9	N	4	4	8			-0-
01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	54 608	1 3	11 8	2 9	N	7	7	8			-0-
02	784	N	626	-0-	-158	-0-	51 482	1 3	10 83	2 9	N	75	1	8			74
03	868	N	526	-0-	-342	-0-	49 464	1 3	13	2	N	-0-					74
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	52 523	1 3	16 3	2 9	N	3	3	8			74
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68 704	1 3	11 1	2 9	N	1	1	8			74

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3117	-0-	17	17	278	1	57	2	N	18					28
							2762	3	20	9							
01	3577	X	3560	-0-	-17	-0-	283	1	56	2	N	26					54
							3192	3	29	9							
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	295	1	59	2	N	25					79
							2801	3	28	9							
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	N	23					102
							2962	3	25	9							
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	295	1	90	2	N	22					124
							2992	3	24	9							
05	2821	X	1353	-0-	-1468	-0-	116	1	19	2	N	13					137
							1204	3	14	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 14 RRCID -> 230742 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9140 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2209	-0-	-767	-0-	196	1	40	2	N	25	25	8			12
							1945	3	28	9							
01	2821	X	1860	-0-	-961	-0-	146	1	29	2	N	38	37	8			13
							1643	3	42	9							
02	2492	X	1613	-0-	-879	-0-	148	1	30	2	N	28	6	8			35
							1404	3	31	9							
03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-	155	1	39	2	N	-0-					35
							1455	3									
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	122	1	37	2	N	15	15	8			35
							1233	3	17	9							
05	1798	N	737	-0-	-1061	-0-	61	1	10	2	N	27	17	8			45
							636	3	30	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	854	1	174	2	N	42	40	8			53
							8483	3	46	9							
01	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	734	1	146	2	N	108	108	8			53
							8281	3	119	9							
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	724	1	145	2	N	37	23	8			67
							6881	3	41	9							
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	785	1	199	2	N	-0-					67
							7376	3									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	718	1	218	2	N	57	44	8			80
							7286	3	63	9							
*05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	580	1	93	2	N	83	53	8			110
							6017	3	91	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	202	1	41	2	N	32	32	8			27
							2008	3	35	9							
01	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	62	1	12	2	N	75	70	8			32
							699	3	83	9							
02	1932	N	1572	-0-	-360	-0-	144	1	29	2	N	30	22	8			40
							1366	3	33	9							
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	160	1	40	2	N	-0-					40
							1498	3									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	153	1	47	2	N	44	44	8			40
							1556	3	48	9							
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	133	1	21	2	N	93	46	8			87
							1378	3	102	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 176936 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9182 - 9453

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	1	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2009

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1720	-0-	-388	-0-	131	1	1514	2	Y	68	74	1			82
							75	9									
01	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	145	1	1517	2	Y	55					137
							61	9									
02	1932	N	1520	-0-	-412	-0-	130	1	1346	2	Y	40	75	1			102
							44	9									
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	184	1	1362	2	Y	42	78	1			66
							46	9									
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	220	1	1391	2	Y	36					102
							40	9									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	327	1	1399	2	Y	37	74	1			65
							41	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	363	1	4208	2	Y	88	85	1			94
							97	9									
01	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-	378	1	3939	2	Y	63					157
							69	9									
02	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	356	1	3701	2	Y	56	91	1			122
							62	9									
03	5425	X	4211	-0-	-1214	-0-	494	1	3667	2	Y	45	91	1			76
							50	9									
04	5190	X	4109	-0-	-1081	-0-	553	1	3502	2	Y	49					125
							54	9									
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	824	1	3525	2	Y	59	99	1			85
							65	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5372	-0-	-1293	-0-	426	1	4927	2	Y	17	14	1			15
							19	9									
01	6665	X	4547	-0-	-2118	-0-	397	1	4137	2	Y	12					27
							13	9									
02	5908	X	3595	-0-	-2313	-0-	314	1	3269	2	Y	11	16	1			22
							12	9									
03	6293	X	1032	-0-	-5261	-0-	122	1	906	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
04	6030	X	201	-0-	-5829	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					12
05	5363	X	50	-0-	-5313	-0-	9	1	38	2	Y	3	8	1			7
							3	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	242	1	2545	2	Y	37	65	1			55
							41	9									
01	2790	X	2193	-0-	-597	-0-	151	1	2018	2	Y	22					77
							24	9									
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	259	1	2389	2	Y	32	63	1			46
							35	9									
03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	291	1	2402	2	Y	31					77
							34	9									
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	261	1	2079	2	Y	22	65	1			34
							24	9									
05	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	291	1	2158	2	Y	16					50
							18	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	305	3	Y	8	5	1			56
							9	9									
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	295	3	Y	6	3	1			59
							7	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	9	3	1			65
							10	9									
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	250	3	Y	8	2	1			71
							9	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	246	3	Y	6	3	1			74
							7	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	266	3	Y	4	1	1			77
							4	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

12	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	41	2	3			Y	-0-					-0-
02	48	X	7	-0-	-41	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	375	-0-	375	375	33	1	10	2	N	-0-					169
							332	3									
05	T. A.		379	-0-	379	754	33	1	5	2	N	-0-					169
							341	3									

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	N	4	4	8			15
							572	3	4	9							
01	682	N	294	-0-	-388	-0-	23	1	5	2	N	5	5	8			15
							260	3	6	9							
02	504	N	93	-0-	-411	-0-	9	1	2	2	N	-0-					15
							82	3									
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	46	1	12	2	N	-0-					15
							427	3									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	15	2	N	1	1	8			15
							488	3	1	9							
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			15
							466	3	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					-0-
							162	3									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	3					3
							216	3	3	9							
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	9	1	2	2	N	-0-					3
							82	3									
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	4	1	1	2	N	-0-					3
							41	3									
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					3
							185	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	159	1	32	2	N	12	12	8			40
							1581	3	13	9							
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	115	1	23	2	N	28	28	8			40
							1296	3	31	9							
02	1316	X	1147	-0-	-169	-0-	107	1	21	2	N	6	6	8			40
							1012	3	7	9							
03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	106	1	27	2	N	-0-					40
							997	3									
04	1410	X	1182	-0-	-228	-0-	102	1	31	2	N	11	11	8			40
							1037	3	12	9							
05	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	108	1	17	2	N	14	14	8			40
							1122	3	15	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					26

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 176035 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9980 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07/16/12

COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 178136 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10075 - 10230

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2006

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

12	589	N	368	-0-	-221	-0-	22 11	1 9	335	3	Y	10	12	1			4
01	589	N	266	-0-	-323	-0-	16 10	1 9	240	3	Y	9	11	1			2
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	14 11	1 9	211	3	Y	10	8	1			4
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	15 9	1 9	238	3	Y	8	8	1			4
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	260	3	Y	9	10	1			3
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			3

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	145 1	1 4	2245 34	3 9	Y	31	39	1			12
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	130 33	1 9	1964	3	Y	30	35	1			7
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	61 32	1 9	899	3	Y	29	24	1			12
03	2325	N	1091	-0-	-1234	-0-	63 25	1 9	1003	3	Y	23	24	1			11
04	2040	N	1409	-0-	-631	-0-	81 29	1 9	1299	3	Y	26	27	1			10
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100 29	1 9	1590	3	Y	26	23	1			13

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	89	1	18	2	Y	3	1	8			7
							882	3	3	9							
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	14	2	Y	2	2	8			7
							791	3	2	9							
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	14	2	Y	1					8
							655	3	1	9							
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					8
							499	3									
04	840	N	558	-0-	-282	-0-	49	1	15	2	Y	1					9
							493	3	1	9							
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	84	1	13	2	Y	-0-					9
							876	3									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

12	2573	N	2261	-0-	-312	-0-	200	1	41	2	N	28	2	8			100
							1989	3	31	9							
01	2573	N	2265	-0-	-308	-0-	179	1	36	2	N	25	2	8			123
							2022	3	28	9							
02	2156	N	1954	-0-	-202	-0-	182	1	37	2	N	4					127
							1731	3	4	9							
03	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	183	1	46	2	N	21					148
							1716	3	23	9							
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	183	1	56	2	N	2					150
							1854	3	2	9							
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	204	1	33	2	N	25					175
							2116	3	28	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	127	1	26	2	N	4	2	8			30
							1267	3	4	9							
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	23	2	N	18	11	8			37
							1312	3	20	9							
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	96	1	19	2	N	4	3	8			38
							907	3	4	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	20	2	N	5					43
							758	3	6	9							
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	27	1	8	2	N	7					50
							277	3	8	9							
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	N	11	1	8			60
							1142	3	12	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	11	2	N	49	188	1			48
							525	3	54	9							
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	29					77
							683	3	32	9							
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	35	1	7	2	N	33					110
							331	3	36	9							
03	651	N	450	-0-	-201	-0-	42	1	11	2	N	-0-					110
							397	3									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	60	1	18	2	N	47					157
							607	3	52	9							
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	7	2	N	28					185
							423	3	31	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

12	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	840	1	171	2	N	82	160	1			81
							8352	3	90	9							
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	688	1	137	2	N	30					111
							7767	3	33	9							
02	10080	X	7076	-0-	-3004	-0-	659	1	132	2	N	21					132
							6262	3	23	9							
03	11160	X	6873	-0-	-4287	-0-	639	1	162	2	N	68					200
							5997	3	75	9							
04	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	588	1	179	2	N	67	172	1			95
							5960	3	74	9							
*05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	638	1	102	2	N	22					117
							6628	3	24	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	245	1	50	2	N	77	2	8			147
							2438	3	85	9							
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	319	1	63	2	N	138	195	1	3	8	87
							3603	3	152	9							
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	258	1	52	2	N	65					152
							2451	3	72	9							
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	330	1	84	2	N	113	175	1			90
							3100	3	124	9							
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	434	1	132	2	N	168	194	1			64
							4406	3	185	9							
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	370	1	59	2	N	155					219
							3841	3	171	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	308	1	60	2	N	32					80
							2928	3	35	9							
01	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	233	1	44	2	N	33					113
							2480	3	36	9							
02	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	280	1	54	2	N	25					138
							2546	3	28	9							
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	300	1	73	2	N	44					182
							2693	3	48	9							
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	257	1	74	2	N	29					211
							2481	3	32	9							
05	3317	X	323	-0-	-2994	-0-	35	1	3	2	N	55					266
							224	3	61	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	7311	-0-	-2671	-0-	644	1	131	2	N	123	190	1	7	8	67
							6401	3	135	9							
01	9982	X	7695	-0-	-2287	-0-	608	1	121	2	N	88	9	8			146
							6869	3	97	9							
02	8372	X	5547	-0-	-2825	-0-	508	1	102	2	N	99	193	1	1	8	51
							4828	3	109	9							
03	7316	X	6474	-0-	-842	-0-	604	1	153	2	N	43					94
							5670	3	47	9							
04	7440	X	4746	-0-	-2694	-0-	410	1	125	2	N	50					144
							4156	3	55	9							
05	7688	X	4726	-0-	-2962	-0-	405	1	65	2	N	42	2	8			184
							4210	3	46	9							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8234	-0-	-1066	-0-	891	1	26	2	Y	179	185	1			59
							7120	3	197	9							
01	9300	X	7924	-0-	-1376	-0-	861	1	6	2	Y	163	177	1			45
							6878	3	179	9							
02	7784	X	6742	-0-	-1042	-0-	752	1	22	2	Y	144	148	1			41
							5810	3	158	9							
03	8618	X	7124	-0-	-1494	-0-	805	1	118	2	Y	190	162	1			69
							5992	3	209	9							
04	7500	X	7177	-0-	-323	-0-	828	1	138	2	Y	151	171	1			49
							6045	3	166	9							
*05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	904	1	53	2	Y	169	88	1			130
							6682	3	186	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	13	2	N	-0-					-0-
							645	3									
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	56	1	11	2	N	-0-					-0-
							627	3									
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							512	3									
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	59	1	15	2	N	-0-					-0-
							558	3									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	56	1	17	2	N	-0-					-0-
							571	3									
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	9	2	N	-0-					-0-
							575	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	436	1	89	2	N	75	1	8			138
							4337	3	83	9							
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	395	1	78	2	N	78	193	1	1	8	22
							4464	3	86	9							
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	399	1	80	2	N	47					69
							3788	3	52	9							
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	N	34					103
							4051	3	37	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	385	1	117	2	N	40					143
							3904	3	44	9							
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					143

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	11349	-0-	-276	-0-	1013	1	206	2	N	53	180	1	8	8	15
							10072	3	58	9							
01	11625	X	10793	-0-	-832	-0-	863	1	171	2	N	11	11	8			15
							9747	3	12	9							
02	10584	X	9884	-0-	-700	-0-	920	1	185	2	N	33	1	8			47
							8743	3	36	9							
03	11718	X	10872	-0-	-846	-0-	1016	1	258	2	N	55					102
							9537	3	61	9							
04	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	928	1	282	2	N	69	1	8			170
							9412	3	76	9							
05	11346	X	10711	-0-	-635	-0-	924	1	147	2	N	43	1	8			212
							9593	3	47	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2320	-0-	-1927	-0-	207	1	42	2	N	10	3	8			44
							2060	3	11	9							
01	4247	X	276	-0-	-3971	-0-	22	1	4	2	N	-0-					44
							250	3									
02	3640	X	2166	-0-	-1474	-0-	202	1	40	2	N	5					49
							1918	3	6	9							
03	4030	X	396	-0-	-3634	-0-	37	1	9	2	N	-0-					49
							350	3									
04	3450	X	767	-0-	-2683	-0-	67	1	20	2	N	-0-					49
							680	3									
05	2387	X	1800	-0-	-587	-0-	155	1	25	2	N	5					54
							1614	3	6	9							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

12	4154	X	2302	-0-	-1852	-0-	204	1	42	2	N	22					59
							2032	3	24	9							
01	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	301	1	60	2	N	51					110
							3404	3	56	9							
02	3500	X	3240	-0-	-260	-0-	297	1	60	2	N	53					163
							2825	3	58	9							
03	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	225	1	57	2	N	27					190
							2113	3	30	9							
04	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	238	1	72	2	N	50	190	1			50
							2414	3	55	9							
05	3813	X	2849	-0-	-964	-0-	243	1	39	2	N	38					88
							2525	3	42	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6987	-0-	-577	-0-	597	1	121	2	N	309	376	1	4	8	80
							5929	3	340	9							
01	7564	X	7065	-0-	-499	-0-	543	1	108	2	N	262	194	1	5	8	143
							6126	3	288	9							
02	6608	X	6260	-0-	-348	-0-	554	1	111	2	N	297	388	1			52
							5268	3	327	9							
03	7316	X	6379	-0-	-937	-0-	570	1	145	2	N	286	195	1			143
							5349	3	315	9							
04	6990	X	6351	-0-	-639	-0-	532	1	162	2	N	242	183	1	1	8	201
							5391	3	266	9							
05	7068	X	6866	-0-	-202	-0-	575	1	92	2	N	213	189	1	1	8	224
							5965	3	234	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4217	-0-	1117	1117	364	1	74	2	N	149	192	1	1	8	53
							3615	3	164	9							
01	3100	N	3876	-0-	776	1893	299	1	59	2	N	131	2	8			182
							3374	3	144	9							
02	2800	N	2795	-0-	-5	1888	251	1	50	2	N	100	193	1			89
							2384	3	110	9							
03	4156	X	2268	-0-	-1888	-0-	205	1	52	2	N	80					169
							1923	3	88	9							
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	277	1	84	2	N	104	184	1			89
							2811	3	114	9							
05	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	212	1	34	2	N	100					189
							2202	3	110	9							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	10573	-0-	-4772	-0-	623	1	9666	3	Y	253	316	1			95
							6	4	278	9							
01	15345	X	10573	-0-	-4772	-0-	639	1	9683	3	Y	228	275	1			48
							251	9									
02	10892	X	8034	-0-	-2858	-0-	497	1	7327	3	Y	191	161	1			78
							210	9									
03	12059	X	8756	-0-	-3303	-0-	503	1	8064	3	Y	172	165	1			85
							189	9									
04	11670	X	9232	-0-	-2438	-0-	526	1	8483	3	Y	203	211	1			77
							223	9									
*05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	667	1	10570	3	Y	189	173	1			93
							208	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17093	X	5311	-0-	-11782	-0-	314	1	4869	3	Y	116	130	1			36
							128	9									
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	348	1	5276	3	Y	101	92	1			45
							111	9									
02	5572	X	4600	-0-	-972	-0-	287	1	4223	3	Y	82	81	1			46
							90	9									
03	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-	284	1	4553	3	Y	67	70	1			43
							74	9									
04	5700	X	5175	-0-	-525	-0-	297	1	4787	3	Y	83	93	1			33
							91	9									
05	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	298	1	4715	3	Y	68	65	1			36
							75	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2058	3	Y	5	7	1			2
							1	4	6	9							
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	139	1	2100	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	161	1	2576	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	1620	N	321	-0-	-1299	-0-	18	1	294	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	1674	N	346	-0-	-1328	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	476	N	228	-0-	-248	-0-	14	1	203	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	13	1	210	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	246	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	1376	1	21364	3	Y	300	371	1			113
							12	4	330	9							
01	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	1403	1	21273	3	Y	294	343	1			64
							323	9									
02	20244	X	18526	-0-	-1718	-0-	1157	1	17054	3	Y	286	230	1			120
							315	9									
03	22413	X	17625	-0-	-4788	-0-	1018	1	16306	3	Y	274	259	1			135
							301	9									
04	20910	X	20030	-0-	-880	-0-	1150	1	18537	3	Y	312	328	1			119
							343	9									
05	21607	X	20916	-0-	-691	-0-	1222	1	19374	3	Y	291	263	1			147
							320	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32736	X	29507	-0-	-3229	-0-	1756	1	27268	3	Y	439	474	1			140
							483	9									
01	32736	X	27517	-0-	-5219	-0-	1674	1	25381	3	Y	420	372	1			188
							462	9									
02	29232	X	22592	-0-	-6640	-0-	1412	1	20808	3	Y	338	338	1			188
							372	9									
03	31961	X	23494	-0-	-8467	-0-	1363	1	21828	3	Y	275	285	1			178
							303	9									
04	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1557	1	25105	3	Y	347	383	1			142
							382	9									
05	25482	X	24820	-0-	-662	-0-	1451	1	23003	3	Y	333	298	1			177
							366	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

12	26691	X	25818	-0-	-873	-0-	242	1	25375	3	Y	183	195	1			74
							201	9									
01	26691	X	24853	-0-	-1838	-0-	232	1	24425	3	Y	178	146	1			106
							196	9									
02	22540	X	20115	-0-	-2425	-0-	195	1	19767	3	Y	139	136	1			109
							153	9									
03	25823	X	20879	-0-	-4944	-0-	202	1	20545	3	Y	120	131	1			98
							132	9									
04	23640	X	21849	-0-	-1791	-0-	195	1	21478	3	Y	160	178	1			80
							176	9									
05	24428	X	18293	-0-	-6135	-0-	168	1	17952	3	Y	157	143	1			94
							173	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

12	6603	X	3329	-0-	-3274	-0-	191	1	2962	3	Y	160	194	1			44
							176	9									
01	6603	X	5490	-0-	-1113	-0-	327	1	4954	3	Y	190	145	1			89
							209	9									
02	5600	X	5027	-0-	-573	-0-	306	1	4510	3	Y	192	176	1			105
							211	9									
03	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	270	1	4320	3	Y	159	163	1			101
							175	9									
04	5940	X	4232	-0-	-1708	-0-	238	1	3834	3	Y	145	202	1			44
							160	9									
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	307	1	4865	3	Y	177	132	1			89
							195	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

12	24335	X	2361	-0-	-21974	-0-	204	1	42	2	N	78	1	8			231
							2029	3	86	9							
01	24335	X	1601	-0-	-22734	-0-	128	1	25	2	N	4	4	8			231
							1444	3	4	9							
02	21980	X	1146	-0-	-20834	-0-	107	1	21	2	N	-0-					231
							1018	3									
03	14260	X	1211	-0-	-13049	-0-	114	1	29	2	N	2					233
							1066	3	2	9							
04	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	1330	1	404	2	N	88	189	1	1	8	131
							13492	3	97	9							
*05	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	1573	1	251	2	N	62	2	8			191
							16329	3	68	9							

BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12490 - 12794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	233	1	47	2	N	31	1	8			62
							2320	3	34	9							
01	3503	X	2247	-0-	-1256	-0-	176	1	35	2	N	46	1	8			107
							1985	3	51	9							
02	2660	X	2612	-0-	-48	-0-	241	1	48	2	N	27					134
							2293	3	30	9							
03	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	145	1	37	2	N	1					135
							1361	3	1	9							
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	236	1	72	2	N	-0-					135
							2395	3									
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	9					144
							2613	3	10	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	111	1	23	2	N	99					171
							1103	3	109	9							
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	80	1	16	2	N	57	173	1	1	8	54
							903	3	63	9							
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	20	2	N	96					150
							934	3	106	9							
03	1333	N	912	-0-	-421	-0-	80	1	20	2	N	57					207
							749	3	63	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	97	1	29	2	N	66	194	1			79
							980	3	73	9							
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	88	1	14	2	N	125					204
							914	3	138	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24707	X	21403	-0-	-3304	-0-	1259	1	19546	3	Y	534	646	1			201
							11	4	587	9							
01	24707	X	21465	-0-	-3242	-0-	1292	1	19583	3	Y	536	622	1			115
							590	9									
02	21728	X	15057	-0-	-6671	-0-	924	1	13613	3	Y	473	396	1			192
							520	9									
03	23715	X	14796	-0-	-8919	-0-	845	1	13536	3	Y	377	390	1			179
							415	9									
04	20670	X	17448	-0-	-3222	-0-	993	1	16013	3	Y	402	430	1			151
							442	9									
05	21359	X	15994	-0-	-5365	-0-	925	1	14665	3	Y	367	334	1			184
							404	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

12	22847	X	13933	-0-	-8914	-0-	826	1	12818	3	Y	256	323	1			101
							7	4	282	9							
01	19716	X	14607	-0-	-5109	-0-	884	1	13406	3	Y	288	329	1			60
							317	9									
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1209	1	17814	3	Y	268	214	1			114
							295	9									
03	28887	X	28887	-0-	-0-	-0-	1678	1	26870	3	Y	308	263	1			159
							339	9									
04	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	1618	1	26089	3	Y	399	411	1			147
							439	9									
*05	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	1467	1	23252	3	Y	361	325	1			183
							397	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1372	-0-	-1728	-0-	121	1	25	2	N	23	23	8			132
							1201	3	25	9							
01	3100	X	193	-0-	-2907	-0-	15	1	3	2	N	4	4	8			132
							171	3	4	9							
02	2800	X	1144	-0-	-1656	-0-	106	1	21	2	N	9	9	8			132
							1007	3	10	9							
03	1364	X	898	-0-	-466	-0-	84	1	21	2	N	-0-					132
							793	3									
04	1320	X	12	-0-	-1308	-0-	1	1	11	3	N	-0-					132
05	1364	X	123	-0-	-1241	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							110	3									

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1823	-0-	-502	-0-	160	1	32	2	N	41	41	8			66
							1586	3	45	9							
01	2325	X	1621	-0-	-704	-0-	124	1	25	2	N	65	65	8			66
							1400	3	72	9							
02	1848	X	949	-0-	-899	-0-	88	1	18	2	N	10	10	8			66
							832	3	11	9							
03	1829	X	993	-0-	-836	-0-	93	1	24	2	N	-0-					66
							876	3									
04	1770	X	1059	-0-	-711	-0-	91	1	28	2	N	20	20	8			66
							918	3	22	9							
05	1829	X	1216	-0-	-613	-0-	103	1	17	2	N	20	20	8			66
							1074	3	22	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	255	1	52	2	N	22	63	1	8	8	15
							2537	3	24	9							
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	245	1	49	2	N	30	25	8			20
							2770	3	33	9							
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	37	5	8			52
							2282	3	41	9							
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	-0-					52
							2412	3									
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	212	1	64	2	N	29	12	8			69
							2149	3	32	9							
*05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	236	1	38	2	N	29	16	8			82
							2449	3	32	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 177382 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8615 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

12	651	N	577	-0-	-74	-0-	575	3	2	9	Y	2	2	1			3
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23					26
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	23	1			7
03	589	N	382	-0-	-207	-0-	379	3	3	9	Y	3					10
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	5	1			5
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	178	3	7	9	Y	6					11

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	763	3	44	9	Y	40	53	1			59
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	745	3	41	9	Y	37					96
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	Y	13	87	1			22
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5					27
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	Y	2					19

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425		4779	-0-	-646	-0-	4689	2	90	9	N	82	40	1			528
01	5425		3913	-0-	-1512	-0-	3845	2	68	9	N	62					590
02	4900		4067	-0-	-833	-0-	3991	2	76	9	N	69	184	1			475
03	5425		4469	-0-	-956	-0-	4385	2	84	9	N	76					551
04	5070	#	4143	-0-	-927	-0-	4077	2	66	9	N	60	182	1			429
05	4774	#	4393	-0-	-381	-0-	4304	2	89	9	N	81					510

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 5 RRCID -> 178647 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 8628 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					2
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6					8
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	7	1			7
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	3	21	9	Y	19					26
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	3	14	1			15
							3	9									
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					17

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 3 RRCID -> 193377 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8506 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	3549	-0-	3549	3549	333	1	85	2	N	-0-					54
							3131	3									
04	14B2	EXT	1415	-0-	1415	4964	122	1	37	2	N	19	19	8			54
							1235	3	21	9							
05	T. A.		1775	-0-	1775	6739	150	1	24	2	N	36	36	8			54
							1561	3	40	9							

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	7	1	1	2	N	-0-					115
							68	3									
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							78	3									
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					115
							109	3									
*05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					115
							134	3									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	61	1	12	2	N	-0-					15
							605	3									
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					15
							308	3									
02	420	X	304	-0-	-116	-0-	28	1	6	2	N	-0-					15
							270	3									
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	65					80
							760	3	72	9							
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	64	1	19	2	N	-0-					80
							648	3									
05	682	X	313	-0-	-369	-0-	27	1	4	2	N	-0-					80
							282	3									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4847	-0-	-640	-0-	430	1	87	2	N	52	171	1	4	8	34
							4273	3	57	9							
01	5487	X	4149	-0-	-1338	-0-	328	1	65	2	N	52	6	8			80
							3699	3	57	9							
02	4956	X	3604	-0-	-1352	-0-	333	1	67	2	N	33	1	8			112
							3168	3	36	9							
03	5053	X	3833	-0-	-1220	-0-	358	1	91	2	N	23					135
							3359	3	25	9							
04	4770	X	2888	-0-	-1882	-0-	249	1	76	2	N	30	134	1	1	8	30
							2530	3	33	9							
05	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	408	1	65	2	N	46	3	8			73
							4240	3	51	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	134	1	27	2	N	14	14	8			15
							1332	3	15	9							
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	139	1	27	2	N	24	24	8			15
							1564	3	26	9							
02	1932	X	1218	-0-	-714	-0-	110	1	22	2	N	37	37	8			15
							1045	3	41	9							
03	2139	X	877	-0-	-1262	-0-	82	1	21	2	N	-0-					15
							774	3									
04	2070	X	1032	-0-	-1038	-0-	89	1	27	2	N	14	14	8			15
							901	3	15	9							
05	1767	X	1092	-0-	-675	-0-	91	1	15	2	N	38	38	8			15
							944	3	42	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	261	1	53	2	N	57	2	8			103
							2598	3	63	9							
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	294	1	58	2	N	79	5	8			177
							3324	3	87	9							
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	319	1	64	2	N	59	193	1	2	8	41
							3030	3	65	9							
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	324	1	82	2	N	115					156
							3042	3	127	9							
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	294	1	89	2	N	53	186	1	2	8	21
							2979	3	58	9							
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	306	1	49	2	N	96	4	8			113
							3178	3	106	9							

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	141	1	29	2	N	70	6	8			113
							1401	3	77	9							
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	25	2	N	32	2	8			143
							1449	3	35	9							
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	128	1	26	2	N	43	2	8			184
							1213	3	47	9							
03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	139	1	35	2	N	40	5	8			219
							1304	3	44	9							
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	126	1	38	2	N	29	172	1	1	8	75
							1281	3	32	9							
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	133	1	21	2	N	30	1	8			104
							1384	3	33	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	178	1	36	2	N	35	3	8			181
							1770	3	39	9							
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	141	1	28	2	N	4	4	8			181
							1588	3	4	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	17	2	8			196
							1601	3	19	9							
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	12	134	1			74
							1768	3	13	9							
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	53	2	N	2	2	8			74
							1783	3	2	9							
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	29	2	N	4	4	8			74
							1867	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	186	1	38	2	N	27	2	8			78
							1846	3	30	9							
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	166	1	33	2	N	42	3	8			117
							1877	3	46	9							
02	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	162	1	33	2	N	34					151
							1540	3	37	9							
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	175	1	44	2	N	38	112	1			77
							1647	3	42	9							
04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	166	1	50	2	N	22					99
							1683	3	24	9							
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	29	2	8			126
							1794	3	32	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

12	9951	X	9234	-0-	-717	-0-	825	1	168	2	N	41	4	8			137
							8196	3	45	9							
01	9424	X	9265	-0-	-159	-0-	739	1	147	2	N	30	9	8			158
							8346	3	33	9							
02	8512	X	7850	-0-	-662	-0-	728	1	146	2	N	55	3	8			210
							6915	3	61	9							
03	9424	X	8519	-0-	-905	-0-	789	1	200	2	N	110	185	1			135
							7409	3	121	9							
04	8970	X	8348	-0-	-622	-0-	727	1	221	2	N	22	2	8			155
							7376	3	24	9							
05	9269	X	8535	-0-	-734	-0-	734	1	117	2	N	57	8	8			204
							7621	3	63	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					-0-
							568	3									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	N	-0-					-0-
							584	3									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	17	2	N	-0-					-0-
							809	3									
03	651	N	6	-0-	-645	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	630	N	323	-0-	-307	-0-	28	1	9	2	N	-0-					-0-
							286	3									
05	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

12	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	174	1	35	2	N	3					47
							1732	3	3	9							
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	34	2	N	22					69
							1921	3	24	9							
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	36	2	N	-0-					69
							1708	3									
03	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	134	1	34	2	N	-0-					69
							1262	3									
04	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	131	1	40	2	N	-0-					69
							1325	3									
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	31	2	N	-0-					69
							1986	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7237	-0-		-234		-0-	639	1	130	2	N	107	192	1	5	8	126
									6350	3	118	9							
01	7450	X	7450	-0-		-0-		-0-	589	1	117	2	N	82	10	8			198
									6654	3	90	9							
02	6552	X	6545	-0-		-7		-0-	604	1	121	2	N	77	3	8			272
									5735	3	85	9							
03	7223	X	6815	-0-		-408		-0-	627	1	159	2	N	130	194	1	1	8	207
									5886	3	143	9							
04	7200	X	6942	-0-		-258		-0-	599	1	182	2	N	78	190	1	2	8	93
									6075	3	86	9							
05	7440	X	7222	-0-		-218		-0-	618	1	99	2	N	76	9	8			160
									6421	3	84	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	961	-0-		-62		-0-	86	1	18	2	N	1	1	8			-0-
									856	3	1	9							
01	1054	N	835	-0-		-219		-0-	67	1	13	2	N	3	3	8			-0-
									752	3	3	9							
02	896	N	840	-0-		-56		-0-	74	1	15	2	N	44					44
									703	3	48	9							
03	961	N	807	-0-		-154		-0-	76	1	19	2	N	-0-					44
									712	3									
04	828	N	828	-0-		-0-		-0-	72	1	22	2	N	1	1	8			44
									733	3	1	9							
05	930	N	169	-0-		-761		-0-	15	1	2	2	N	-0-					44
									152	3									

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4790	X	4790	-0-		-0-		-0-	428	1	87	2	N	17	193	1	5	8	104
									4256	3	19	9							
01	4046	X	4046	-0-		-0-		-0-	323	1	64	2	N	11	11	8			104
									3647	3	12	9							
02	3286	X	3286	-0-		-0-		-0-	304	1	61	2	N	27	1	8			130
									2891	3	30	9							
03	3640	X	3640	-0-		-0-		-0-	342	1	87	2	N	3					133
									3208	3	3	9							
04	3866	X	3866	-0-		-0-		-0-	338	1	103	2	N	2	2	8			133
									3423	3	2	9							
*05	4440	X	4440	-0-		-0-		-0-	384	1	61	2	N	4	4	8			133
									3991	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4116	-0-		-658		-0-	365	1	74	2	N	46	10	8			175
									3626	3	51	9							
01	4712	X	4317	-0-		-395		-0-	341	1	68	2	N	50	19	8			206
									3853	3	55	9							
02	3696	X	3509	-0-		-187		-0-	326	1	65	2	N	23	177	1	6	8	46
									3093	3	25	9							
03	4123	X	3805	-0-		-318		-0-	355	1	90	2	N	22					68
									3336	3	24	9							
04	4170	X	3873	-0-		-297		-0-	334	1	101	2	N	50	6	8			112
									3383	3	55	9							
05	4309	X	3719	-0-		-590		-0-	317	1	51	2	N	50	15	8			147
									3296	3	55	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	50	1	10	2	N	3	1	8			84
							496	3	3	9							
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2	N	12	1	8			95
							478	3	13	9							
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	41	1	8	2	N	4					99
							389	3	4	9							
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	45	1	11	2	N	1	60	1			40
							425	3	1	9							
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	43	1	13	2	N	-0-					40
							433	3									
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			40
							467	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	113	1	23	2	N	11	11	8			115
							1119	3	12	9							
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	3	3	8			115
							216	3	3	9							
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					115
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					115
							66	3									

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	304	1	62	2	N	50	8	8			206
							3021	3	55	9							
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	231	1	46	2	N	40	180	1	9	8	57
							2606	3	44	9							
02	1568	X	1168	-0-	-400	-0-	109	1	22	2	N	-0-					57
							1037	3									
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	475	1	121	2	N	153					210
							4463	3	168	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	378	1	115	2	N	9	193	1	2	8	24
							3830	3	10	9							
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	39	2	N	109	4	8			129
							2506	3	120	9							

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	N	-0-					80
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					80
							31	3									
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					80
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					80
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					80
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	93	1	19	2	N	38	35	8			169
							922	3	42	9							
01	1426	N	249	-0-	-1177	-0-	19	1	4	2	N	12	12	8			169
							213	3	13	9							
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	102	1	20	2	N	11	8	8			172
							964	3	12	9							
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	90	1	23	2	N	-0-					172
							850	3									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	2	2	8			172
							328	3	2	9							
05	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	1	1	11	3	N	-0-					172

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B2 EXT	5230	-0-	5230	5230	480	1	122	2	N	109						140
						4508	3	120	9								
04	14B2 EXT	1647	-0-	1647	6877	142	1	43	2	N	20	6	8				154
						1440	3	22	9								
05	T. A.	2684	-0-	2684	9561	227	1	36	2	N	62	178	1	20	8		18
						2353	3	68	9								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	17	2	N	10	7	8			109
							832	3	11	9							
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	15	2	N	6	6	8			109
							855	3	7	9							
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	35	2	N	10	7	8			112
							1635	3	11	9							
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	60	1	15	2	N	19					131
							564	3	21	9							
04	930	N	169	-0-	-761	-0-	14	1	4	2	N	13	3	8			141
							137	3	14	9							
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					141

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	130	1	26	2	N	1	1	8			-0-
							1294	3	1	9							
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	116	1	23	2	N	18	18	8			-0-
							1310	3	20	9							
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	74	1	15	2	N	44	2	8			42
							705	3	48	9							
03	1457	N	787	-0-	-670	-0-	74	1	19	2	N	2					44
							692	3	2	9							
04	1410	N	285	-0-	-1125	-0-	24	1	7	2	N	5	2	8			47
							248	3	6	9							
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	94	1	15	2	N	8	8	8			47
							975	3	9	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6823	-0-	-28	-0-	608	1	124	2	N	40	5	8			172
							6047	3	44	9							
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	557	1	110	2	N	35	13	8			194
							6286	3	39	9							
02	6104	X	6033	-0-	-71	-0-	562	1	113	2	N	16	4	8			206
							5340	3	18	9							
03	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	521	1	132	2	N	40	181	1			65
							4889	3	44	9							
04	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	573	1	174	2	N	14	2	8			77
							5813	3	15	9							
05	7006	X	6661	-0-	-345	-0-	569	1	91	2	N	84	7	8			154
							5909	3	92	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	13	1	3	2	N	-0-					12
							129	3									
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	12	1	2	2	N	1	1	8			12
							135	3	1	9							
02	280	N	131	-0-	-149	-0-	12	1	2	2	N	-0-					12
							117	3									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	3	2	N	-0-					12
							118	3									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	N	10	10	8			12
							602	3	11	9							
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	28	28	8			12
							1794	3	31	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	2703	1	550	2	N	248	191	1	47	8	88
							26861	3	273	9							
01	32953	X	28063	-0-	-4890	-0-	2224	1	441	2	N	266	190	1	100	8	64
							25105	3	293	9							
02	31864	X	22881	-0-	-8983	-0-	2120	1	425	2	N	177	183	1	16	8	42
							20141	3	195	9							
03	35278	X	23488	-0-	-11790	-0-	2189	1	555	2	N	168	192	1			18
							20559	3	185	9							
04	34140	X	22585	-0-	-11555	-0-	1956	1	595	2	N	178	26	8			170
							19838	3	196	9							
05	30380	X	22370	-0-	-8010	-0-	1921	1	307	2	N	176	182	1	26	8	138
							19948	3	194	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

12	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	205	1	42	2	N	77	180	1	4	8	12
							2034	3	85	9							
01	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	198	1	39	2	N	65	17	8			60
							2233	3	72	9							
02	2184	N	2008	-0-	-176	-0-	185	1	37	2	N	24	4	8			80
							1760	3	26	9							
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	177	1	45	2	N	99					179
							1661	3	109	9							
04	2460	N	1844	-0-	-616	-0-	157	1	48	2	N	41	10	8			210
							1594	3	45	9							
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	162	1	26	2	N	63	192	1	9	8	72
							1683	3	69	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	253	1	51	2	N	7	7	8			82
							2513	3	8	9							
01	1736	N	326	-0-	-1410	-0-	26	1	5	2	N	5					87
							289	3	6	9							
02	2800	N	3198	-0-	398	398	299	1	60	2	N	3	2	8			88
							2836	3	3	9							
03	3100	N	3626	-0-	526	924	340	1	86	2	N	7	81	1			14
							3192	3	8	9							
04	2926	N	2002	-0-	-924	-0-	175	1	53	2	N	2	2	8			14
							1772	3	2	9							
05	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	257	1	41	2	N	8	8	8			14
							2665	3	9	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	2	2	8			23
							422	3	2	9							
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	28	1	6	2	N	-0-					23
							317	3									
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	31	1	6	2	N	1	1	8			23
							294	3	1	9							
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	8	2	N	-0-					23
							310	3									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	-0-					23
							449	3									
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-					23
							378	3									

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6233	-0-	-1021	-0-	842	1	108	2	N	21	3	8			69
							5260	3	23	9							
01	6851	X	5933	-0-	-918	-0-	759	1	89	2	N	42	10	8			101
							5039	3	46	9							
02	6132	X	5017	-0-	-1115	-0-	722	1	88	2	N	30	3	8			128
							4174	3	33	9							
03	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	763	1	114	2	N	26	67	1			87
							4228	3	29	9							
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	711	1	124	2	N	21	2	8			106
							4146	3	23	9							
05	6231	X	3894	-0-	-2337	-0-	620	1	49	2	N	27	5	8			128
							3195	3	30	9							

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	522	1	106	2	N	52	195	1	5	8	29
							5191	3	57	9							
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	534	1	106	2	N	66	15	8			80
							6023	3	73	9							
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	103	2	N	84	6	8			158
							4892	3	92	9							
03	5890	X	4991	-0-	-899	-0-	463	1	117	2	N	58	132	1			84
							4347	3	64	9							
04	6510	X	5069	-0-	-1441	-0-	438	1	133	2	N	51	4	8			131
							4442	3	56	9							
05	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-	444	1	71	2	N	86	177	1	10	8	30
							4612	3	95	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	112	1	23	2	N	6	6	8			26
							1113	3	7	9							
01	1271	N	506	-0-	-765	-0-	40	1	8	2	N	2	2	8			26
							456	3	2	9							
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	99	1	20	2	N	6	2	8			30
							939	3	7	9							
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	110	1	28	2	N	21					51
							1030	3	23	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	N	13	2	8			62
							713	3	14	9							
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-	50	1	8	2	N	-0-					62
							514	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	20177	-0-	17077	17077	2611	1	342	2	N	468	9	8			491
							16709	3	515	9							
01	3100	N	36407	-0-	33307	50384	3728	1	555	2	N	484	779	1	7	8	189
							31592	3	532	9							
02	2800	N	16476	-0-	13676	64060	2282	1	289	2	N	186	198	1	11	8	166
							13700	3	205	9							
03	77758	X	13698	-0-	-64060	-0-	2115	1	301	2	N	142	194	1	12	8	102
							11126	3	156	9							
04	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	1853	1	290	2	N	127	194	1	3	8	32
							9661	3	140	9							
*05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1759	1	132	2	N	42	1	8			73
							8610	3	46	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6837	-0-	-603	-0-	607	1	124	2	N	63	194	1	21	8	84
							6037	3	69	9							
01	7440	X	6632	-0-	-808	-0-	525	1	104	2	N	73	15	8			142
							5923	3	80	9							
02	6440	X	5628	-0-	-812	-0-	521	1	104	2	N	53	13	8			182
							4945	3	58	9							
03	7006	X	6067	-0-	-939	-0-	568	1	144	2	N	23	165	1	12	8	28
							5330	3	25	9							
04	6630	X	6059	-0-	-571	-0-	529	1	161	2	N	-0-					28
							5369	3									
05	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	518	1	83	2	N	192	186	1			34
							5376	3	211	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	103	1	21	2	N	26	3	8			71
							1025	3	29	9							
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	57	10	8			118
							988	3	63	9							
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	57	3	8			172
							880	3	63	9							
03	1178	N	789	-0-	-389	-0-	74	1	19	2	N	1	139	1			34
							695	3	1	9							
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	88	1	27	2	N	2	2	8			34
							897	3	2	9							
*05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	72	1	12	2	N	64					98
							750	3	70	9							

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	359	1	9	2	N	3	3	8			80
							461	3	3	9							
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	373	1	12	2	N	58	4	8			134
							684	3	64	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	366	1	17	2	N	29	6	8			157
							798	3	32	9							
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	349	1	9	2	N	12	137	1			32
							347	3	13	9							
04	1110	N	312	-0-	-798	-0-	302	1	10	9	N	9	4	8			37
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	400	1	14	2	N	4	4	8			37
							913	3	4	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2570	-0-	-871	-0-	230	1	47	2	N	11	6	8			56
							2281	3	12	9							
01	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	202	1	40	2	N	13	13	8			56
							2284	3	14	9							
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	340	1	68	2	N	5	5	8			56
							3227	3	6	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	344	1	87	2	N	-0-					56
							3233	3									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	8	4	8			60
							2727	3	9	9							
05	3906	X	2773	-0-	-1133	-0-	238	1	38	2	N	21	8	8			73
							2474	3	23	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	536	1	109	2	N	129	193	1	8	8	26
							5324	3	142	9							
01	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	425	1	84	2	N	127	15	8			138
							4795	3	140	9							
02	5740	X	5517	-0-	-223	-0-	508	1	102	2	N	71	160	1	3	8	46
							4829	3	78	9							
03	6231	X	5664	-0-	-567	-0-	517	1	131	2	N	149					195
							4852	3	164	9							
04	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	477	1	145	2	N	45	184	1	2	8	54
							4842	3	50	9							
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	489	1	78	2	N	157	188	1	5	8	18
							5075	3	173	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	280	1	971	2	N	8	183	1			101
							9	9									
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	270	1	790	2	N	36					137
							40	9									
02	1288	N	1102	-0-	-186	-0-	270	1	819	2	N	12					149
							13	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	200	1	1147	2	N	38					187
							42	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	300	1	937	2	N	10					197
							11	9									
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	310	1	986	2	N	14					211
							15	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5768	3	59	9	Y	54	69	1			78
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6120	3	73	9	Y	66					144
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5395	3	72	9	Y	65	131	1			78
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5811	3	54	9	Y	49					127
04	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	124	1	5215	3	Y	50	68	1			109
							55	9									
*05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5762	3	68	9	Y	62					171

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	355	3	4	9	Y	4	3	1			5
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12					17
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	Y	14	16	1			15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	3	14	9	Y	13					28
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	9	15	1			22
							10	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	3	19	9	Y	17					39

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6599	-0-	-4	-0-	6538	3	61	9	Y	55	68	1			79
01	6603	X	6544	-0-	-59	-0-	6478	3	66	9	Y	60					139
02	5964	X	5954	-0-	-10	-0-	5893	3	61	9	Y	55	126	1			68
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6651	3	81	9	Y	74					142
04	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	139	1	5843	3	Y	62	76	1			128
							68	9									
*05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6643	3	76	9	Y	69					197

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2685	3	32	9	N	29					307
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2966	3	53	9	N	48					355
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	3	42	9	N	38					393
03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2758	3	10	9	N	9					402
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	61	1	2574	3	N	33	195	1			240
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2860	3	11	9	N	10					250

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	294	1	60	2	N	86	169	1	4	8	82
							2917	3	95	9							
01	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	284	1	56	2	N	61	6	8			137
							3201	3	67	9							
02	3304	X	3243	-0-	-61	-0-	291	1	58	2	N	114	193	1	1	8	57
							2769	3	125	9							
03	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	314	1	80	2	N	60					117
							2951	3	66	9							
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	288	1	88	2	N	72	2	8			187
							2924	3	79	9							
05	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	301	1	48	2	N	63	194	1	1	8	55
							3124	3	69	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	266	1	54	2	N	52	4	8			185
							2642	3	57	9							
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	200	1	40	2	N	35					220
							2259	3	39	9							
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	227	1	45	2	N	20	176	1	1	8	63
							2155	3	22	9							
03	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	228	1	58	2	N	12					75
							2137	3	13	9							
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	216	1	66	2	N	43	1	8			117
							2192	3	47	9							
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	244	1	39	2	N	69	1	8			185
							2535	3	76	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	587	-0-	-188	-0-		52	1	11	2	N	4	2	8			51
								520	3	4	9							
01	806	N	712	-0-	-94	-0-		57	1	11	2	N	2	2	8			51
								642	3	2	9							
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-		49	1	10	2	N	3					54
								464	3	3	9							
03	589	N	573	-0-	-16	-0-		54	1	14	2	N	-0-					54
								505	3									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-		60	1	18	2	N	-0-					54
								607	3									
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-		60	1	10	2	N	-0-					54
								622	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

12	3720	X	3370	-0-	-350	-0-		292	1	59	2	N	106	182	1	57	8	27
								2902	3	117	9							
01	3627	X	3383	-0-	-244	-0-		253	1	50	2	N	201	181	8			47
								2859	3	221	9							
02	3276	X	2981	-0-	-295	-0-		272	1	55	2	N	64	51	8			60
								2584	3	70	9							
03	3379	X	2988	-0-	-391	-0-		281	1	71	2	N	-0-					60
								2636	3									
04	3270	X	3222	-0-	-48	-0-		274	1	83	2	N	83	83	8			60
								2774	3	91	9							
05	3379	X	3330	-0-	-49	-0-		277	1	44	2	N	119	110	8			69
								2878	3	131	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		140	1	28	2	N	26	9	8			59
								1392	3	29	9							
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		106	1	21	2	N	11	8	8			62
								1197	3	12	9							
02	1484	N	1161	-0-	-323	-0-		104	1	21	2	N	45	2	8			105
								986	3	50	9							
03	1581	N	1256	-0-	-325	-0-		117	1	30	2	N	5					110
								1103	3	6	9							
04	1290	N	1130	-0-	-160	-0-		97	1	30	2	N	14	7	8			117
								988	3	15	9							
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-		97	1	16	2	N	65	6	8			176
								1011	3	72	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1123	1	228	2	N	142	181	1	7	8	57
							11164	3	156	9							
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	833	1	165	2	N	92	13	8			136
							9409	3	101	9							
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	788	1	158	2	N	85	181	1	1	8	39
							7483	3	94	9							
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	705	1	179	2	N	62					101
							6619	3	68	9							
04	12270	X	7716	-0-	-4554	-0-	665	1	202	2	N	94	3	8			192
							6746	3	103	9							
05	12679	X	8758	-0-	-3921	-0-	751	1	120	2	N	84	194	1	5	8	77
							7795	3	92	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1110	-0-		-316	-0-		99	1	20	2	N	11	6	8			31
									979	3	12	9							
01	1333	N	1090	-0-		-243	-0-		86	1	17	2	N	11	7	8			35
									975	3	12	9							
02	1036	N	927	-0-		-109	-0-		86	1	17	2	N	4	1	8			38
									820	3	4	9							
03	1116	N	899	-0-		-217	-0-		84	1	21	2	N	7					45
									786	3	8	9							
04	1050	N	833	-0-		-217	-0-		72	1	22	2	N	5	2	8			48
									733	3	6	9							
05	1023	N	532	-0-		-491	-0-		45	1	7	2	N	7	7	8			48
									472	3	8	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	1181	-0-		-5670	-0-		103	1	21	2	N	34	34	8			56
									1020	3	37	9							
01	6789	X	105	-0-		-6684	-0-		8	1	2	2	N	2	2	8			56
									93	3	2	9							
02	6188	X	97	-0-		-6091	-0-		9	1	2	2	N	-0-					56
									86	3									
03	6851	X	76	-0-		-6775	-0-		7	1	2	2	N	-0-					56
									67	3									
04	6630	X	80	-0-		-6550	-0-		7	1	2	2	N	-0-					56
									71	3									
05	1178	X	113	-0-		-1065	-0-		10	1	2	2	N	-0-					56
									101	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-		359	1	73	2	N	25	8	8			32
									3568	3	28	9							
01	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-		356	1	71	2	N	81	58	8			55
									4020	3	89	9							
02	4106	X	4106	-0-		-0-	-0-		382	1	77	2	N	18	13	8			60
									3627	3	20	9							
03	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-		421	1	107	2	N	20					80
									3958	3	22	9							
04	INC G-10		3440	-0-		3440	3440		299	1	91	2	N	15	3	8			92
									3033	3	17	9							
05	INC G-10		3500	-0-		3500	6940		301	1	48	2	N	27	3	8			116
									3121	3	30	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6104	-0-		-468	-0-		529	1	108	2	Y	186	266	1	6	8	125
									5262	3	205	9							
01	6572	X	6320	-0-		-252	-0-		489	1	97	2	Y	192	267	1	13	8	37
									5523	3	211	9							
02	5712	X	5099	-0-		-613	-0-		469	1	94	2	Y	70	2	8			105
									4459	3	77	9							
03	6324	X	5860	-0-		-464	-0-		527	1	134	2	Y	225	270	1			60
									4951	3	248	9							
04	6120	X	5851	-0-		-269	-0-		495	1	151	2	Y	166	134	1			92
									5022	3	183	9							
05	6324	X	5753	-0-		-571	-0-		487	1	78	2	Y	119	134	1	2	8	75
									5057	3	131	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	160	1	33	2	Y	83	121	1	1	8	57
							1589	3	91	9							
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	145	1	29	2	Y	84	121	1	3	8	17
							1635	3	92	9							
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	145	1	29	2	Y	32	1	8			48
							1377	3	35	9							
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	38	2	Y	97	119	1			26
							1397	3	107	9							
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	144	1	44	2	Y	72	57	1	2	8	39
							1459	3	79	9							
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	147	1	23	2	Y	51	57	1	1	8	32
							1521	3	56	9							

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

12	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	5	2	1473	3	N	9					94
							10	9									
01	3100	N	8980	-0-	5880	5880	6	2	8957	3	N	15					109
							17	9									
02	2800	N	1318	-0-	-1482	4398	4	2	1314	3	N	-0-					109
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2783	22	2	1449	3	N	13					122
							14	9									
04	4207	X	1424	-0-	-2783	-0-	25	2	1386	3	N	12					134
							13	9									
05	2976	X	1467	-0-	-1509	-0-	9	2	1449	3	N	8					142
							9	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

12	57629	X	52853	-0-	-4776	-0-	3737	1	11	2	Y	619	665	1			67
							48424	3	681	9							
01	57629	X	50399	-0-	-7230	-0-	3941	1	31	2	Y	621	589	1			99
							45744	3	683	9							
02	50848	X	43411	-0-	-7437	-0-	3320	1	39466	3	Y	568	521	1			146
							625	9									
03	54002	X	47908	-0-	-6094	-0-	3708	1	369	2	Y	564	629	1			81
							43211	3	620	9							
04	48600	X	43230	-0-	-5370	-0-	3578	1	333	2	Y	445	446	1			80
							38829	3	490	9							
05	50220	X	43063	-0-	-7157	-0-	3698	1	204	2	Y	346	385	1			41
							38780	3	381	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	465	N	118	-0-	-347	-0-	7	1	108	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	12	1	175	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	16	1	260	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8533	-0-	-2162	-0-	510	1	7913	3	Y	100	108	1			32
							110	9									
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	569	1	8630	3	Y	93	83	1			42
							102	9									
02	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	766	1	11284	3	Y	132	100	1			74
							145	9									
03	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	790	1	12651	3	Y	116	118	1			72
							128	9									
04	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	799	1	12880	3	Y	137	153	1			56
							151	9									
*05	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	1177	1	18658	3	Y	127	116	1			67
							140	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

12	682	N	583	-0-	-99	-0-	52	1	11	2	Y	6	1	8			56
							513	3	7	9							
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	52	1	10	2	Y	21	1	8			76
							587	3	23	9							
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	46	1	9	2	Y	-0-					76
							435	3									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	156	193	1			39
							491	3	172	9							
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	51	1	16	2	Y	42					81
							519	3	46	9							
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	Y	36					117
							681	3	40	9							

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

12	372	N	370	-0-	-2	-0-	33	1	7	2	N	5	5	8			10
							324	3	6	9							
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	31	1	6	2	N	28	28	8			10
							348	3	31	9							
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	32	1	6	2	N	4	4	8			10
							307	3	4	9							
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	32	1	8	2	N	-0-					10
							298	3									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	29	1	9	2	N	9	9	8			10
							295	3	10	9							
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	5	5	8			10
							366	3	6	9							

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	960	-0-	-125	-0-	86	1	18	2	N	-0-					18
							856	3									
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	137	1	27	2	N	37	13	8			42
							1547	3	41	9							
02	2800	N	3174	-0-	374	374	296	1	59	2	N	8	8	8			42
							2810	3	9	9							
03	2144	N	1770	-0-	-374	-0-	166	1	42	2	N	-0-					42
							1562	3									
04	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	118	1	36	2	N	5	5	8			42
							1202	3	6	9							
05	2697	X	1040	-0-	-1657	-0-	90	1	14	2	N	3	3	8			42
							933	3	3	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	96	1	19	2	Y	3	3	8			-0-
							951	3	3	9							
01	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	88	1	17	2	Y	5	5	8			-0-
							991	3	6	9							
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	61	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							576	3	1	9							
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	78	1	20	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	78	1	24	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	13	2	Y	-0-					-0-
							826	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	412	1	84	2	N	57	113	1	4	8	35
							4095	3	63	9							
01	5363	X	4204	-0-	-1159	-0-	334	1	66	2	N	28	6	8			57
							3773	3	31	9							
02	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	314	1	63	2	N	4	1	8			60
							2982	3	4	9							
03	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	359	1	91	2	N	-0-					60
							3367	3									
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	334	1	102	2	N	45	1	8			104
							3392	3	50	9							
05	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	348	1	56	2	N	3	2	8			105
							3610	3	3	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	14	2	N	-0-					-0-
							674	3									
01	1612	N	254	-0-	-1358	-0-	20	1	4	2	N	-0-					-0-
							230	3									
02	1456	N	388	-0-	-1068	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
							345	3									
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	48	1	12	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	20	2	N	-0-					-0-
							670	3									
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					-0-
							544	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	276	1	56	2	N	59	84	1	4	8	80
							2741	3	65	9							
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	243	1	48	2	N	53	7	8			126
							2744	3	58	9							
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	42	1	8			167
							2261	3	46	9							
03	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	233	1	59	2	N	31	171	1			27
							2188	3	34	9							
04	3030	X	2154	-0-	-876	-0-	184	1	56	2	N	46	1	8			72
							1863	3	51	9							
05	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	197	1	31	2	N	18	1	8			89
							2043	3	20	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	968	-0-	-1791	-0-	87	1	18	2	N	2	2	8			44
							861	3	2	9							
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	95	1	19	2	N	23	3	8			64
							1068	3	25	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	17	2	N	7	1	8			70
							785	3	8	9							
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	69	1	18	2	N	-0-					70
							651	3									
04	1170	N	706	-0-	-464	-0-	61	1	18	2	N	11	2	8			79
							615	3	12	9							
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	73	1	12	2	N	14	3	8			90
							759	3	15	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	16	2	N	13	38	1	3	8	12
							775	3	14	9							
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	14	2	N	17	3	8			26
							820	3	19	9							
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	74	1	15	2	N	15	1	8			40
							700	3	17	9							
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	70	1	18	2	N	6					46
							660	3	7	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	23	2	N	26	35	1	2	8	35
							774	3	29	9							
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	76	1	12	2	N	4	1	8			38
							787	3	4	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170649 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11979 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2341	-0-	-356	-0-	206	1	42	2	N	42	33	8			49
							2047	3	46	9							
01	2697	N	1387	-0-	-1310	-0-	107	1	21	2	N	45	45	8			49
							1209	3	50	9							
02	2436	N	1214	-0-	-1222	-0-	111	1	22	2	N	22	14	8			57
							1057	3	24	9							
03	2356	N	971	-0-	-1385	-0-	91	1	23	2	N	2					59
							855	3	2	9							
04	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	91	1	28	2	N	43	30	8			72
							922	3	47	9							
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	98	1	16	2	N	69	32	8			109
							1016	3	76	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	164	1	33	2	N	29	156	1	3	8	17
							1633	3	32	9							
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	173	1	34	2	N	19	4	8			32
							1950	3	21	9							
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	283	1	57	2	N	88					120
							2689	3	97	9							
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	271	1	69	2	N	20					140
							2544	3	22	9							
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	244	1	74	2	N	58	159	1	1	8	38
							2473	3	64	9							
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	45	3	8			80
							2409	3	50	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	485	1	99	2	N	57	121	1	4	8	39
							4822	3	63	9							
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	376	1	75	2	N	75	7	8			107
							4243	3	83	9							
02	5236	X	4040	-0-	-1196	-0-	373	1	75	2	N	42	2	8			147
							3546	3	46	9							
03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	433	1	110	2	N	45	170	1			22
							4066	3	50	9							
04	5610	X	4659	-0-	-951	-0-	401	1	122	2	N	61	3	8			80
							4069	3	67	9							
05	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	406	1	65	2	N	48	3	8			125
							4212	3	53	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

12	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	291	1	59	2	N	56	162	1	4	8	50
							2892	3	62	9							
01	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	258	1	51	2	N	44	7	8			87
							2909	3	48	9							
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	253	1	51	2	N	48	1	8			134
							2408	3	53	9							
03	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	272	1	69	2	N	21					155
							2554	3	23	9							
04	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	249	1	76	2	N	55	168	1	1	8	41
							2527	3	61	9							
05	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	250	1	40	2	N	32	2	8			71
							2593	3	35	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

12	2201	X	1230	-0-	-971	-0-	41	1	1160	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
01	2201	X	1013	-0-	-1188	-0-	33	1	958	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
02	1260	X	1169	-0-	-91	-0-	40	1	1104	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1240	X	1042	-0-	-198	-0-	37	1	974	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1710	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
*05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	61	1	2280	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

12	4526	X	2518	-0-	-2008	-0-	84	1	2376	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							
01	4526	X	2791	-0-	-1735	-0-	91	1	2637	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
02	2492	X	2075	-0-	-417	-0-	72	1	1958	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	144	1	3815	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	170	1	5630	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
*05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	173	1	6422	2	Y	177	176	0			3
							1	4	195	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	131	1	4331	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
*05	3100	N	2882	-0-	-218	1370	73	1	2726	2	Y	75	75	0			1
							83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1423	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	1457	N	147	-0-	-1310	-0-	5	1	139	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

12	3007	X	1095	-0-	-1912	-0-	3	2	1071	3	N	19	91	1			84
							21	9									
01	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	2	2	2421	3	N	45					129
							50	9									
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	13	2	4057	3	N	82	124	1			87
							90	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	46	2	3026	3	N	24					111
							26	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	70	2	3898	3	N	42	69	1			84
							46	9									
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	23	2	3639	3	N	37					121
							41	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

12	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	11	2	3503	3	N	20					99
							22	9									
01	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	2	2	3042	3	N	35	60	1			74
							39	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	11	2	3396	3	N	10					84
							11	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	60	2	3918	3	N	27					111
							30	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	68	2	3785	3	N	13	48	1			76
							14	9									
*05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	24	2	3896	3	N	11					87
							12	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	8	2	2591	3	N	29	81	1			70
							32	9									
01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2	2	2195	3	N	57	80	1			47
							63	9									
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	8	2	2400	3	N	30					77
							33	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	39	2	2556	3	N	42	68	1			51
							46	9									
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	44	2	2485	3	N	33					84
							36	9									
*05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	16	2	2655	3	N	33	66	1			51
							36	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	11	2	3597	3	N	38	106	1			84
							42	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2	2	3216	3	N	39	71	1			52
							43	9									
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	15	2	4644	3	N	49	44	1			57
							54	9									
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68	2	4496	3	N	49					106
							54	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	86	2	4793	3	N	48	93	1			61
							53	9									
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	30	2	4749	3	N	45					106
							50	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	12	2	4012	3	N	38	120	1			25
							42	9									
01	4340	X	3099	-0-	-1241	-0-	2	2	3054	3	N	39					64
							43	9									
02	3612	X	3286	-0-	-326	-0-	11	2	3247	3	N	25	62	1			27
							28	9									
03	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	44	2	2884	3	N	30	23	1			34
							33	9									
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	75	2	4184	3	N	40	40	1			34
							44	9									
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	24	2	3800	3	N	30					64
							33	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

12	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	309	1	63	2	N	4	4	8			12
							3071	3	4	9							
01	4030	X	3304	-0-	-726	-0-	262	1	52	2	N	28	8	8			32
							2959	3	31	9							
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	312	1	63	2	N	23	1	8			54
							2968	3	25	9							
03	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	296	1	75	2	N	18					72
							2782	3	20	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	296	1	90	2	N	39	1	8			110
							3003	3	43	9							
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	308	1	49	2	N	28	1	8			137
							3196	3	31	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	55	1	11	2	N	1	1	8			11
							550	3	1	9							
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	10	2	N	2	2	8			11
							552	3	2	9							
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	N	1	1	8			11
							547	3	1	9							
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	N	-0-					11
							556	3									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	2	2	8			11
							613	3	2	9							
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			11
							618	3	1	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10029	-0-	-2371	-0-	900	1	183	2	Y	3	3	8			-0-
							8943	3	3	9							
01	12400	X	10306	-0-	-2094	-0-	825	1	164	2	Y	5	5	8			-0-
							9311	3	6	9							
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	1264	1	254	2	Y	-0-					-0-
							12010	3									
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	1518	1	385	2	Y	-0-					-0-
							14257	3									
04	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1281	1	389	2	Y	2	2	8			-0-
							12992	3	2	9							
05	14973	X	14541	-0-	-432	-0-	1260	1	201	2	Y	-0-					-0-
							13080	3									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161583 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13800 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	23896	-0-	-253	-0-	2140	1	435	2	N	52	8	8			109
							21264	3	57	9							
01	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1919	1	381	2	N	89	17	8			181
							21668	3	98	9							
02	21168	X	20755	-0-	-413	-0-	1930	1	387	2	N	95	170	1	2	8	104
							18333	3	105	9							
03	23901	X	22644	-0-	-1257	-0-	2116	1	537	2	N	106	192	1			18
							19874	3	117	9							
04	23280	X	21734	-0-	-1546	-0-	1888	1	574	2	N	109	6	8			121
							19152	3	120	9							
05	24056	X	22948	-0-	-1108	-0-	1975	1	315	2	N	134	192	1	8	8	55
							20511	3	147	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	212	1	43	2	N	3					63
							2108	3	3	9							
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	186	1	37	2	N	43	4	8			102
							2096	3	47	9							
02	2044	X	1886	-0-	-158	-0-	176	1	35	2	N	-0-					102
							1675	3									
03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	44	2	N	-0-					102
							1633	3									
04	2190	X	1680	-0-	-510	-0-	147	1	45	2	N	-0-					102
							1488	3									
*05	3100	N	3580	-0-	480	480	310	1	50	2	N	-0-					102
							3220	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	9	2	N	-0-					20
							461	3									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	N	-0-					20
							372	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	9	2	N	-0-					20
							446	3									
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							296	3									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	11	2	N	-0-					20
							353	3									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	N	-0-					20
							514	3									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

12	682	N	538	-0-	-144	-0-	48	1	10	2	N	-0-					51
							480	3									
01	837	N	597	-0-	-240	-0-	48	1	9	2	N	-0-					51
							540	3									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	16	2	N	-0-					51
							743	3									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	N	-0-					51
							880	3									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	-0-					51
							586	3									
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	64	1	10	2	N	-0-					51
							663	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	6 61	1 3	1	2	N	-0-					47
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	9 103	1 3	2	2	N	-0-					47
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6 56	1 3	1	2	N	-0-					47
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15 143	1 3	4	2	N	-0-					47
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10 102	1 3	3	2	N	-0-					47
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11 113	1 3	2	2	N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	311 3087	1 3	63 9	2 9	N	8	3	8			54
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	235 2654	1 3	47 18	2 9	N	16	5	8			65
02	2436	X	2226	-0-	-210	-0-	208 1975	1 3	42 1	2 9	N	1	1	8			65
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	326 3059	1 3	83	2	N	-0-					65
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	334 3386	1 3	102 134	2 9	N	122	2	8			185
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	317 3288	1 3	51 40	2 9	N	36	184	1	2	8	35

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	178 1768	1 3	36 21	2 9	N	19	50	1	4	8	16
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	158 1782	1 3	31 31	2 9	N	28	11	8			33
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	157 1487	1 3	31 31	2 9	N	28	2	8			59
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	166 1554	1 3	42 12	2 9	N	11					70
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	153 1551	1 3	46 39	2 9	N	35	5	8			100
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	153 1593	1 3	24 21	2 9	N	19	5	8			114

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	N	-0-	98	0			-0-
							579	3									
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	141	1	28	2	N	-0-					-0-
							1590	3									
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	142	1	36	2	N	-0-					-0-
							1333	3									
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	10	2	N	-0-					16
							494	3									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					16
							230	3									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					16
							181	3									
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					16
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	2	2	N	-0-					16
							71	3									
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	12	1	2	2	N	-0-					16
							126	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	94	1	19	2	N	21	95	1			43
							939	3	23	9							
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	18	2	N	-0-					43
							1036	3									
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	146	1	29	2	N	-0-					43
							1383	3									
03	1085	N	114	-0-	-971	-0-	11	1	3	2	N	-0-					43
							100	3									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	33	2	N	-0-					43
							1096	3									
05	1736	N	355	-0-	-1381	-0-	31	1	5	2	N	-0-					43
							319	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	252	1	51	2	N	58	139	1	4	8	49
							2501	3	64	9							
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	200	1	40	2	N	47	6	8			90
							2259	3	52	9							
02	2940	X	1879	-0-	-1061	-0-	170	1	34	2	N	58	1	8			147
							1611	3	64	9							
03	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	238	1	60	2	N	64	184	1			27
							2238	3	70	9							
04	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	167	1	51	2	N	43	1	8			69
							1695	3	47	9							
05	2883	X	1289	-0-	-1594	-0-	110	1	18	2	N	18	2	8			85
							1141	3	20	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

12	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	142	1	29	2	N	11	4	8			43
							1415	3	12	9							
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	131	1	26	2	N	8	8	8			43
							1475	3	9	9							
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	126	1	25	2	N	1	1	8			43
							1196	3	1	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	181	1	46	2	N	81					124
							1695	3	89	9							
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	234	1	71	2	N	27	1	8			150
							2376	3	30	9							
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	26	1	8			175
							1720	3	29	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5886	-0-	2786	2786	517	1	105	2	N	118	58	8			60
							5134	3	130	9							
01	3100	N	6012	-0-	2912	5698	462	1	92	2	N	220	151	8			129
							5216	3	242	9							
02	2800	N	4184	-0-	1384	7082	383	1	77	2	N	79	19	8			189
							3637	3	87	9							
03	8388	X	1306	-0-	-7082	-0-	121	1	31	2	N	17	182	1			24
							1135	3	19	9							
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	80	1	24	2	N	11	8	8			27
							813	3	12	9							
05	589	X	8	-0-	-581	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	222	1	45	2	N	19	7	8			32
							2204	3	21	9							
01	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	198	1	39	2	N	18	10	8			40
							2236	3	20	9							
02	2296	N	2103	-0-	-193	-0-	196	1	39	2	N	9	2	8			47
							1858	3	10	9							
03	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	215	1	54	2	N	10					57
							2017	3	11	9							
04	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	195	1	59	2	N	16	3	8			70
							1978	3	18	9							
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	15	3	8			82
							2110	3	17	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	126	1	26	2	N	8	7	8			28
							1255	3	9	9							
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	23	2	N	56	56	8			28
							1328	3	62	9							
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	114	1	23	2	N	25	18	8			35
							1083	3	28	9							
03	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	115	1	29	2	N	-0-					35
							1084	3									
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	111	1	34	2	N	40	36	8			39
							1122	3	44	9							
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	121	1	19	2	N	39	39	8			39
							1255	3	43	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	130	1	26	2	N	17	7	8			37
							1293	3	19	9							
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	115	1	23	2	N	34	34	8			37
							1299	3	37	9							
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	126	1	25	2	N	18	10	8			45
							1200	3	20	9							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	42	2	N	7					52
							1551	3	8	9							
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	191	1	58	2	N	26	18	8			60
							1934	3	29	9							
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	40	38	8			62
							1752	3	44	9							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	364	1	74	2	N	180	187	1	10	8	108
							3619	3	198	9							
01	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	303	1	60	2	N	75	6	8			177
							3420	3	83	9							
02	4172	X	2901	-0-	-1271	-0-	263	1	53	2	N	76	187	1	7	8	59
							2501	3	84	9							
03	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	292	1	74	2	N	155	8	8			206
							2743	3	171	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	363	1	110	2	N	100	194	1	3	8	109
							3684	3	110	9							
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	326	1	52	2	N	188	192	1			105
							3385	3	207	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

12	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	320	1	65	2	N	90	196	1	13	8	86
							3177	3	99	9							
01	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	288	1	57	2	N	75	8	8			153
							3250	3	83	9							
02	3836	X	2978	-0-	-858	-0-	276	1	55	2	N	25	146	1	5	8	27
							2619	3	28	9							
03	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	288	1	73	2	N	53	8	8			72
							2709	3	58	9							
04	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	267	1	81	2	N	72	3	8			141
							2707	3	79	9							
05	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	276	1	44	2	N	90	194	1			37
							2868	3	99	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	349	1	71	2	N	160	195	1	4	8	17
							3469	3	176	9							
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	284	1	56	2	N	93	1	8			109
							3204	3	102	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	350	1	70	2	N	76	1	8			184
							3324	3	84	9							
03	2821	X	2220	-0-	-601	-0-	208	1	53	2	N	2	173	1			13
							1957	3	2	9							
04	2730	X	1651	-0-	-1079	-0-	144	1	44	2	N	2	2	8			13
							1461	3	2	9							
05	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	152	1	24	2	N	-0-					13
							1576	3									

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	443	-0-	-2719	-0-	34	1	7	2	N	62	2	8			70
							334	3	68	9							
01	3379	X	920	-0-	-2459	-0-	74	1	15	2	N	-0-					70
							831	3									
02	3052	X	417	-0-	-2635	-0-	39	1	8	2	N	-0-					70
							370	3									
03	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	222	1	56	2	N	87	1	8			156
							2086	3	96	9							
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	211	1	64	2	N	63	190	1	1	8	28
							2141	3	69	9							
*05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	175	1	28	2	N	20					48
							1817	3	22	9							

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4960	-0-	-775	-0-	443	1	90	2	N	25	12	8			132
							4399	3	28	9							
01	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	411	1	82	2	N	12					144
							4644	3	13	9							
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	425	1	85	2	N	79					223
							4041	3	87	9							
03	4960	X	4423	-0-	-537	-0-	411	1	104	2	N	44	192	1	12	8	63
							3860	3	48	9							
04	5010	X	4488	-0-	-522	-0-	385	1	117	2	N	74	3	8			134
							3905	3	81	9							
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	435	1	69	2	N	111	192	1			53
							4514	3	122	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	244	1	50	2	N	152	179	1	12	8	85
							2429	3	167	9							
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	181	1	36	2	N	85	9	8			161
							2041	3	94	9							
02	2492	N	1569	-0-	-923	-0-	141	1	28	2	N	58	3	8			216
							1336	3	64	9							
03	2821	N	2008	-0-	-813	-0-	182	1	46	2	N	66	193	1	11	8	78
							1707	3	73	9							
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	171	1	52	2	N	20	3	8			95
							1729	3	22	9							
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	38					133
							1811	3	42	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3188	-0-	88	88	282	1	57	2	N	46	6	8			152
							2798	3	51	9							
01	3489	X	3401	-0-	-88	-0-	269	1	53	2	N	35	5	8			182
							3040	3	39	9							
02	2716	X	2586	-0-	-130	-0-	237	1	48	2	N	43	13	8			212
							2254	3	47	9							
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	253	1	64	2	N	73	11	8			274
							2380	3	80	9							
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	252	1	77	2	N	36	178	1	3	8	129
							2552	3	40	9							
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	282	1	45	2	N	43					172
							2931	3	47	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11991	-0-	-1184	-0-	1052	1	214	2	N	248	193	1	13	8	202
							10452	3	273	9							
01	12989	X	12289	-0-	-700	-0-	961	1	191	2	N	257	197	1	10	8	252
							10854	3	283	9							
02	11200	X	10449	-0-	-751	-0-	954	1	191	2	N	220	192	1	11	8	269
							9062	3	242	9							
03	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	963	1	244	2	N	237	188	1	12	8	306
							9043	3	261	9							
04	11880	X	10962	-0-	-918	-0-	940	1	286	2	N	180	384	1	3	8	99
							9538	3	198	9							
05	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	966	1	154	2	N	193	192	1	1	8	99
							10030	3	212	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	127	1	26	2	N	49	6	8			107
							1260	3	54	9							
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	15	2	N	22					129
							843	3	24	9							
02	1428	N	785	-0-	-643	-0-	73	1	15	2	N	7	4	8			132
							689	3	8	9							
03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	56	1	14	2	N	19	1	8			150
							528	3	21	9							
04	930	N	293	-0-	-637	-0-	25	1	7	2	N	11	127	1	1	8	33
							249	3	12	9							
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	17					50
							784	3	19	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	478	1	97	2	N	92	12	8			119
							4750	3	101	9							
01	5673	X	5428	-0-	-245	-0-	428	1	85	2	N	81	9	8			191
							4826	3	89	9							
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-	433	1	87	2	N	55	193	1	11	8	42
							4114	3	61	9							
03	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	452	1	115	2	N	117	12	8			147
							4242	3	129	9							
04	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	424	1	129	2	N	53	108	1	3	8	89
							4304	3	58	9							
05	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	432	1	69	2	N	92					181
							4485	3	101	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	298	1	61	2	N	37	3	8			176
							2961	3	41	9							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	269	1	53	2	N	32	180	1	12	8	16
							3041	3	35	9							
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	265	1	53	2	N	43	5	8			54
							2514	3	47	9							
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	288	1	73	2	N	45					99
							2701	3	50	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	38	92	1	4	8	41
							2727	3	42	9							
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	10	8			41
							2855	3	11	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. LAND & CATTLE CO. WELL #: RRCID -> 097620 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 12533 PERF.11615 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	0			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2008

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

12	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	131	1	27	2	N	9	179	1	2	8	12
							1307	3	10	9							
01	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	155	1	31	2	N	21	3	8			30
							1755	3	23	9							
02	2268	X	1813	-0-	-455	-0-	167	1	33	2	N	26	1	8			55
							1584	3	29	9							
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	200	1	51	2	N	45					100
							1877	3	50	9							
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	51	2	N	54	2	8			152
							1711	3	59	9							
*05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	36	1	8			187
							2106	3	40	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

12	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	739	1	150	2	N	146	188	1	7	8	26
							7345	3	161	9							
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	904	1	179	2	N	177	11	8			192
							10206	3	195	9							
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	830	1	167	2	N	145	196	1	1	8	140
							7889	3	160	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	702	1	178	2	N	176	193	1			123
							6595	3	194	9							
04	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1062	1	323	2	N	259	194	1	2	8	186
							10767	3	285	9							
*05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	1025	1	164	2	N	197	194	1	2	8	187
							10644	3	217	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

12	19220	X	17061	-0-	-2159	-0-	1506	1	306	2	N	253	196	1	8	8	250
							14971	3	278	9							
01	18910	X	16049	-0-	-2861	-0-	1269	1	252	2	N	184	184	1	14	8	236
							14326	3	202	9							
02	16548	X	11753	-0-	-4795	-0-	1087	1	218	2	N	114	193	1	3	8	154
							10323	3	125	9							
03	17205	X	12758	-0-	-4447	-0-	1178	1	299	2	N	199	194	1			159
							11062	3	219	9							
04	16500	X	7715	-0-	-8785	-0-	663	1	201	2	N	119	192	1	2	8	84
							6720	3	131	9							
05	17050	X	957	-0-	-16093	-0-	83	1	13	2	N	-0-					84
							861	3									

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

12	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	162	1	33	2	N	69	195	1	4	8	124
							1608	3	76	9							
01	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	138	1	27	2	N	64	8	8			180
							1558	3	70	9							
02	1652	N	1468	-0-	-184	-0-	131	1	26	2	N	60	76	1	1	8	163
							1245	3	66	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	132	189	1			106
							1740	3	145	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	154	1	47	2	N	45	2	8			149
							1561	3	50	9							
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	108	2	8			255
							1682	3	119	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

12	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	179	1	36	2	N	20					179
							1779	3	22	9							
01	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	142	1	28	2	N	30					209
							1601	3	33	9							
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	193	1	39	2	N	26	175	1			60
							1838	3	29	9							
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	58					118
							1750	3	64	9							
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	160	1	49	2	N	33					151
							1622	3	36	9							
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	164	1	26	2	N	32					183
							1706	3	35	9							

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	56	1	154	2	N	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	178	1	118	2	N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	83	1	59	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	57	1	157	2	N	-0-					-0-
02	336	N	173	-0-	-163	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	223	1	148	2	N	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	286	1	203	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	57	1	155	2	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	205	1	136	2	N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	88	1	62	2	N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	67	1	183	2	N	-0-					-0-
02	308	N	138	-0-	-170	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	214	1	142	2	N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	209	1	147	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 52 RRCID -> 216726 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

*08	1147	N	946	-0-	-201	-0-	132	1	814	2	N	-0-					-0-
09	990	N	821	-0-	-169	-0-	84	1	737	2	N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	114	1	767	2	N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	225	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	166	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	885	-0-	-293	-0-	161	1	724	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	843	-0-	-717	-0-	130	1	713	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	922	-0-	-349	-0-	116	1	806	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	732	1	1304	2	N	-0-					-0-
							8	5									
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	728	1	1482	2	N	-0-					-0-
							109	5									
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	821	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	672	1	816	2	N	-0-					-0-
*12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	826	1	1069	2	N	-0-					-0-
							201	5									
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	735	1	1601	2	N	-0-					-0-
							142	5									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	635	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		1889	-0-	1889	1889	699	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		721	-0-	721	2610	414	1	307	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	988	1	5113	2	N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1042	1	4716	2	N	-0-					-0-
							65	5									
10	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	874	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5572	-0-	-338	-0-	757	1	4815	2	N	-0-					-0-
*12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1512	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5506	-0-	-601	-0-	1058	1	4034	2	N	-0-					-0-
							414	5									
02	5432	X	4583	-0-	-849	-0-	975	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4174	-0-	-2026	-0-	734	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	949	1	4673	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3895	-0-	-1933	-0-	645	1	3250	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 58 RRCID -> 127210 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8139 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	917	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	768	1	2905	2	N	-0-					-0-
							215	5									
10	4495	X	4142	-0-	-353	-0-	882	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	740	1	2821	2	N	-0-					-0-
*12	4495	X	4415	-0-	-80	-0-	963	1	3135	2	N	-0-					-0-
							317	5									
01	4154	X	3506	-0-	-648	-0-	771	1	2301	2	N	-0-					-0-
							434	5									
02	3752	X	2496	-0-	-1256	-0-	597	1	1765	2	N	-0-					-0-
							134	5									
03	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	647	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	850	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	515	1	1610	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	310	N	264	-0-	-46	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
							16	5									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
							29	5									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
							41	5									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
							17	5									
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	240	1	80	2	N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	168	1	178	2	N	-0-					-0-
							25	5									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	74	1	290	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1612	X	1014	-0-	-598	-0-	63	1	951	2	N	-0-			-0-
09	1560	X	1271	-0-	-289	-0-	80	1	1191	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	925	-0-	-687	-0-	61	1	864	2	N	-0-			-0-
11	1260	X	978	-0-	-282	-0-	67	1	911	2	N	-0-			-0-
*12	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	73	1	948	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	1016	-0-	-286	-0-	70	1	946	2	N	-0-			-0-
02	1176	X	758	-0-	-418	-0-	56	1	702	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	63	1	713	2	N	-0-			-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	929	-0-	-94	-0-	75	1	854	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	96	1	1355	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	986	-0-	-184	-0-	67	1	919	2	N	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	77	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	88	1	989	2	N	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

*08	248	X	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
09	270	X	170	-0-	-100	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
10	279	X	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
11	270	X	163	-0-	-107	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
*12	279	X	169	-0-	-110	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	168	X	157	-0-	-11	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
04	240	X	107	-0-	-133	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
05	248	X	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3564	-0-	-996	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3450	-0-	-1262	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

12	5828	X	4458	-0-	-1370	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4246	-0-	-1582	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3112	-0-	-2152	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2663	-0-	-2235	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2140	-0-	-2180	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1284	-0-	-3180	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6791	-0-	-1703	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6477	-0-	-1676	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5415	-0-	-1697	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5146	-0-	-2387	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4523	-0-	-2317	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	1678	-0-	-5111	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

12	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	1842	2	673	9	Y	612	524	1			219
01	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	439	1	1204	2	Y	666	790	1			95
							733	9									
02	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	1556	2	710	9	Y	645	637	1			103
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1176	1135	1			144
04	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	956	1	634	2	Y	953	1003	1			94
							1048	9									
05	INC G-10		2511	-0-	2511	2511	966	1	677	2	Y	789	873	1			10
							868	9									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

12	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279	#	166	-0-	-113	-0-	44	1	122	2	N	-0-					-0-
02	252	#	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	140	-0-	-130	-0-	84	1	56	2	N	-0-					-0-
05	248	#	121	-0-	-127	-0-	71	1	50	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J.D. WELL #: 345 RRCID -> 218282 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4118 - 4175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - WELL PLUGGED 01/24/13

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	95	1	260	2	N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	304	1	201	2	N	-0-					-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	343	1	240	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

12	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	465	X	202	-0-	-263	-0-	54	1	148	2	N	-0-					-0-
02	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	303	1	201	2	N	-0-					-0-
*05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (2000 SAND) 46202 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 364 RRCID -> 155632 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2218 - 2240

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19819	X	6866	-0-	-12953	-0-	797	1	6066	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	626	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6040	-0-	-400	-0-	815	1	5225	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	547	1	5909	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5748	-0-	-1152	-0-	522	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	626	1	6152	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9848	X	3551	-0-	-6297	-0-	412	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	358	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3209	-0-	-179	-0-	433	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	310	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	297	1	2978	2	N	-0-					-0-
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	337	1	3314	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	176	1	1935	2	N	76	165	1	3	8	21
							84	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	130	1	1701	2	N	100	2	8			119
							110	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	53	5	8			167
							58	9									
03	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	161	1	1680	2	N	65	178	1	6	8	48
							72	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	58	2	8			104
							64	9									
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	105	1	1662	2	N	59	128	1	1	8	34
							65	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24599	X	8312	-0-	-16287	-0-	694	1	7618	2	N	-0-					8
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	606	1	7914	2	N	-0-					8
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	716	1	7826	2	N	-0-					8
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	722	1	7518	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	8700	X	7851	-0-	-849	-0-	482	1	7369	2	N	-0-					8
05	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	488	1	7698	2	N	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8050	X	2646	-0-	-5404	-0-	221	1	2425	2	N	-0-					42
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	165	1	2150	2	N	14					56
							15	9									
02	2548	X	2099	-0-	-449	-0-	176	1	1921	2	N	2	2	8			56
							2	9									
03	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	207	1	2161	2	N	-0-					56
04	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	137	1	2093	2	N	28					84
							31	9									
05	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	127	1	2005	2	N	30	101	1	1	8	12
							33	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36052	X	12301	-0-	-23751	-0-	1027	1	11274	2	N	-0-					7
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	882	1	11518	2	N	13	2	8			18
							14	9									
02	12180	X	11868	-0-	-312	-0-	995	1	10872	2	N	1	1	8			18
							1	9									
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1105	1	11512	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	12000	X	11922	-0-	-78	-0-	732	1	11189	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	13144	X	12350	-0-	-794	-0-	734	1	11572	2	N	40	1	8			57
							44	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

12	9346	X	3771	-0-	-5575	-0-	315	1	3456	2	N	-0-					32
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	226	1	2954	2	N	-0-					32
02	2996	X	2148	-0-	-848	-0-	180	1	1968	2	N	-0-					32
03	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	222	1	2315	2	N	-0-					32
04	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	209	1	3202	2	N	-0-					32
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	196	1	3089	2	N	-0-					32

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

12	11613	X	4309	-0-	-7304	-0-	360	1	3948	2	N	1	1	8			12
							1	9									
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	306	1	3997	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	4312	X	4290	-0-	-22	-0-	360	1	3930	2	N	-0-					12
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	391	1	4070	2	N	2	2	8			12
							2	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	259	1	3968	2	N	-0-					12
05	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	241	1	3790	2	N	-0-					12

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

12	20310	X	7156	-0-	-13154	-0-	598	1	6558	2	N	-0-					12
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	560	1	7309	2	N	-0-					12
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	573	1	6263	2	N	23					35
							25	9									
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7620	X	6735	-0-	-885	-0-	413	1	6322	2	N	-0-					35
05	7874	X	6939	-0-	-935	-0-	414	1	6525	2	N	-0-					35

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6559	X	481	-0-	-6078	-0-	40	1	440	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	238	1	3100	2	N	-0-					20
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	272	1	2969	2	N	-0-					20
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	277	1	2888	2	N	-0-					20
04	3240	X	1457	-0-	-1783	-0-	89	1	1368	2	N	-0-					20
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	190	1	2998	2	N	34	44	1	1	8	9
							37	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	2200	-0-	900	5334	184	1	2016	2	N	-0-					7
01	3100	N	2104	-0-	-996	4338	150	1	1954	2	N	-0-					7
02	2800	N	1882	-0-	-918	3420	158	1	1724	2	N	-0-					7
03	3100	N	2047	-0-	-1053	2367	179	1	1867	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3000	N	1868	-0-	-1132	1235	115	1	1753	2	N	-0-					7
*05	3100	N	1970	-0-	-1130	105	117	1	1852	2	N	1	1	8			7
							1	9									

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14659	X	4816	-0-	-9843	-0-	402	1	4413	2	N	1	1	8			9
							1	9									
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	347	1	4533	2	N	2	2	8			9
							2	9									
02	4816	X	4373	-0-	-443	-0-	366	1	4001	2	N	5	5	8			9
							6	9									
03	5332	X	4210	-0-	-1122	-0-	369	1	3839	2	N	2	2	8			9
							2	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4570	2	N	-0-					9
*05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	291	1	4582	2	N	1	1	8			9
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	156	1	1709	2	N	-0-					7
01	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					7
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	142	1	1550	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	168	1	1755	2	N	-0-					7
04	1710	N	1110	-0-	-600	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					7
05	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	16	1	247	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	468	-0-	-1547	-0-	39	1	429	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	658	-0-	-861	-0-	47	1	611	2	N	-0-					-0-
02	756	X	499	-0-	-257	-0-	42	1	457	2	N	-0-					-0-
03	837	X	492	-0-	-345	-0-	43	1	449	2	N	-0-					-0-
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5349	X	1639	-0-	-3710	-0-	137	1	1502	2	N	-0-					9
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	N	24					33
							26	9									
02	2352	X	1541	-0-	-811	-0-	126	1	1382	2	N	30	2	8			61
							33	9									
03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	143	1	1489	2	N	-0-					61
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	61	1	935	2	N	-0-					61
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	97	1	1523	2	N	14					75
							15	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6724	X	2374	-0-	-4350	-0-	198	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	150	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2404	-0-	-1516	-0-	202	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	147	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	147	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8098	X	2687	-0-	-5411	-0-	224	1	2462	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	225	1	2459	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	162	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	161	1	2542	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7613	X	2519	-0-	-5094	-0-	210	1	2309	2	N	-0-					7
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	187	1	2445	2	N	-0-					7
02	2772	X	2376	-0-	-396	-0-	199	1	2177	2	N	-0-					7
03	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	197	1	2054	2	N	-0-					7
04	2550	X	1941	-0-	-609	-0-	119	1	1821	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	97	1	1532	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10926	X	3223	-0-	-7703	-0-	269	1	2954	2	N	-0-					22
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	211	1	2748	2	N	-0-					22
02	3556	X	2822	-0-	-734	-0-	236	1	2584	2	N	2	2	8			22
							2	9									
03	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					22
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	-0-					22
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	224	1	3525	2	N	1	1	8			22
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31398	X	9460	-0-	-21938	-0-	790	1	8669	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	695	1	9072	2	N	20					47
							22	9									
02	10416	X	8908	-0-	-1508	-0-	747	1	8160	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	11284	X	9983	-0-	-1301	-0-	873	1	9092	2	N	16	2	8			61
							18	9									
04	10110	X	8203	-0-	-1907	-0-	503	1	7690	2	N	9					70
							10	9									
05	9858	X	5550	-0-	-4308	-0-	331	1	5219	2	N	-0-					70

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17955	X	6091	-0-	-11864	-0-	509	1	5581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	428	1	5585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5796	X	5351	-0-	-445	-0-	449	1	4901	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	511	1	5328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	311	1	4750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	311	1	4909	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8879	X	2911	-0-	-5968	-0-	243	1	2668	2	N	-0-					9
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	207	1	2707	2	N	46					55
							51	9									
02	2800	X	2570	-0-	-230	-0-	215	1	2354	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	249	1	2597	2	N	-0-					55
04	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	160	1	2443	2	N	-0-					55
05	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	167	1	2626	2	N	39	84	1			10
							43	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10490	X	3044	-0-	-7446	-0-	254	1	2790	2	N	-0-					7
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	258	1	3363	2	N	-0-					7
02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	289	1	3159	2	N	-0-					7
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	319	1	3318	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	194	1	3052	2	N	1	1	8			7
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19182	X	6338	-0-	-12844	-0-	529	1	5799	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	430	1	5614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5936	X	5592	-0-	-344	-0-	469	1	5120	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	526	1	5484	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6300	X	4983	-0-	-1317	-0-	306	1	4675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	342	1	5397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	129	1	1416	2	N	-0-					9
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	143	1	1869	2	N	-0-					9
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	165	1	1805	2	N	1	1	8			9
							1	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	216	1	2247	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	111	1	1694	2	N	1	1	8			9
							1	9									
05	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

12	24572	X	8043	-0-	-16529	-0-	672	1	7370	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	593	1	7736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8008	X	7039	-0-	-969	-0-	590	1	6446	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8463	X	7662	-0-	-801	-0-	671	1	6988	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8070	X	7659	-0-	-411	-0-	470	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8106	-0-	-233	-0-	484	1	7620	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

12	5771	X	2378	-0-	-3393	-0-	199	1	2179	2	N	-0-					21
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	617	1	8060	2	N	-0-					21
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	646	1	7056	2	N	14					35
							15	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	687	1	7152	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7860	X	5779	-0-	-2081	-0-	355	1	5424	2	N	-0-					35
05	8122	X	6011	-0-	-2111	-0-	359	1	5650	2	N	2	2	8			35
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	111	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	64	1	835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	100	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

12	5283	X	1613	-0-	-3670	-0-	135	1	1477	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	117	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1541	-0-	-167	-0-	129	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	150	1	1564	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	93	1	1429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

12	13371	X	4308	-0-	-9063	-0-	360	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	291	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3539	-0-	-857	-0-	297	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	364	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	257	1	3922	2	N	-0-					-0-
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	264	1	4162	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	1005	1	6025	2	Y	-0-					19
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	1227	1	7582	2	Y	-0-					19
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	979	1	6055	2	Y	-0-					19
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	1159	1	6881	2	Y	-0-					19
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1109	1	5956	2	Y	-0-					19
*05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1183	1	6296	2	Y	-0-					19

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

12	6324	X	4229	-0-	-2095	-0-	605	1	3624	2	Y	-0-					4
01	6324	X	4427	-0-	-1897	-0-	617	1	3810	2	Y	-0-					4
02	5712	X	3065	-0-	-2647	-0-	426	1	2639	2	Y	-0-					4
03	6076	X	4118	-0-	-1958	-0-	594	1	3524	2	Y	-0-					4
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	554	1	2975	2	Y	-0-					4
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	644	1	3425	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

12	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	631	1	3780	2	Y	-0-					4
01	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	617	1	3810	2	Y	-0-					4
02	4200	X	3840	-0-	-360	-0-	534	1	3306	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	641	1	3807	2	Y	-0-					4
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	645	1	3463	2	Y	-0-					4
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	675	1	3591	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	611	1	3662	2	Y	-0-					3
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	579	1	3574	2	Y	-0-					3
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	413	1	2553	2	Y	-0-					3
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	567	1	3368	2	Y	-0-					3
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	441	1	2371	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	524	1	2786	2	Y	-0-					3

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2434	-0-	-232	-0-	348	1	2086	2	Y	-0-					2
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	349	1	2155	2	Y	-0-					2
02	2352	N	2190	-0-	-162	-0-	305	1	1885	2	Y	-0-					2
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	361	1	2146	2	Y	-0-					2
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	385	1	2068	2	Y	-0-					2
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	386	1	2054	2	Y	-0-					2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	165	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	162	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	121	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	146	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	132	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	134	1	1995	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	219	1	1314	2	Y	-0-					1
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	128	1	790	2	Y	-0-					1
02	924	N	757	-0-	-167	-0-	105	1	652	2	Y	-0-					1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	134	1	794	2	Y	-0-					1
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	-0-					1
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	131	1	699	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	216	1	1296	2	Y	-0-					2
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	217	1	1340	2	Y	-0-					2
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	Y	-0-					2
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	222	1	1318	2	Y	-0-					2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1245	2	Y	-0-					2
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	1266	2	Y	-0-					2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	463	1	2775	2	Y	-0-					3
01	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	449	1	2775	2	Y	-0-					3
02	3024	X	2608	-0-	-416	-0-	363	1	2245	2	Y	-0-					3
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	469	1	2787	2	Y	-0-					3
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	423	1	2273	2	Y	-0-					3
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	418	1	2224	2	Y	-0-					3

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	313	1	5547	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5950	-0-	-157	-0-	318	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	313	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	334	1	5188	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	326	1	5082	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	346	1	5130	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

12	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	4798	2	61	9	N	55					111
01	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	5707	2	19	9	N	17					128
02	5320	X	4189	-0-	-1131	-0-	4172	2	17	9	N	15	124	1			19
03	5890	X	5080	-0-	-810	-0-	5080	2			N	-0-					19
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					19
*05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					19

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

12	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2529	2			Y	-0-					1
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	2	1	9	Y	1					2
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					2
03	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			Y	-0-					2
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					1
01	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	5108	2			Y	-0-					1
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					1
03	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4172	2	1	9	Y	1					2
04	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	4312	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5704	X	2876	-0-	-2828	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					2
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					2
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					2
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					3
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					2
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					2
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					2
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1					3
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2821	X	2082	-0-	-739	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					2
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					2
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					2
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					2
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					2
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5149	2	1	9	Y	1					3
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			Y	-0-					1
01	3286	X	2335	-0-	-951	-0-	2335	2			Y	-0-					1
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					1
03	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2054	2	1	9	Y	1					2
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4922	-0-	-1216	-0-	4922	2			Y	-0-					1
01	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	4552	2			Y	-0-					1
02	4172	X	4005	-0-	-167	-0-	4005	2			Y	-0-					1
03	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	4234	2	1	9	Y	1					2
04	4440	X	4030	-0-	-410	-0-	4030	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	57	1	1112	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	54	1	1082	2	Y	-0-					2
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					1
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			Y	-0-					1
01	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			Y	-0-					1
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					1
03	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	1215	2	1	9	Y	1					2
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					1
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			Y	-0-					4
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7852	2	1	9	Y	1					5
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					5
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					5
04	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			Y	-0-					1
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	Y	1					2
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					2
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					2
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	923	-0-	-844	-0-	923	2			Y	-0-					1
01	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1543	2	1	9	Y	1					2
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					2
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	Y	1					3
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	207	1	4079	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	186	1	3737	2	Y	-0-					2
02	4004	X	3312	-0-	-692	-0-	163	1	3145	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4433	X	1686	-0-	-2747	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
04	3810	X	3669	-0-	-141	-0-	173	1	3496	2	Y	-0-					1
05	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	141	1	2695	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	2			Y	-0-					1
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	Y	2					3
04	3000	N	3328	-0-	328	328	3326	2	2	9	Y	2	4	1			1
*05	3100	N	2845	-0-	-255	73	2845	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4178	-0-	-503	-0-	4178	2			Y	-0-					1
01	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	3855	2			Y	-0-					1
02	4228	X	2817	-0-	-1411	-0-	2817	2			Y	-0-					1
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4353	2	1	9	Y	1					2
04	4050	X	2971	-0-	-1079	-0-	2971	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4185	X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			Y	-0-					1
01	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			Y	-0-					1
02	13356	X	11170	-0-	-2186	-0-	11170	2			Y	-0-					1
03	14787	X	10484	-0-	-4303	-0-	10483	2	1	9	Y	1					2
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					1
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7062	2	1	9	Y	1					2
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					2
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5177	2	1	9	Y	1					3
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5394	X	5226	-0-	-168	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2142	-0-	-958	-0-	2142	2			Y	-0-					1
01	2170	X	2111	-0-	-59	-0-	2111	2			Y	-0-					1
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					1
03	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	1651	2	1	9	Y	1					2
04	2040	N	1398	-0-	-642	-0-	1398	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					2
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4894	2	1	9	Y	1					3
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					3
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					3
04	5610	X	4993	-0-	-617	-0-	4993	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2790	-0-	-1147	-0-	2790	2			Y	-0-					1
01	3472	X	2798	-0-	-674	-0-	2798	2			Y	-0-					1
02	3136	X	2495	-0-	-641	-0-	2495	2			Y	-0-					1
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2449	2	1	9	Y	1					2
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1899	-0-	-1790	-0-	1899	2			Y	-0-					1
01	2666	X	390	-0-	-2276	-0-	390	2			Y	-0-					1
02	2240	X	395	-0-	-1845	-0-	395	2			Y	-0-					1
03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3115	-0-	115	115	3114	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2874	N	2759	-0-	-115	-0-	2759	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	8537	-0-	-2623	-0-	413	1	8122	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	11160	X	7677	-0-	-3483	-0-	364	1	7313	2	Y	-0-					1
02	9436	X	3020	-0-	-6416	-0-	149	1	2867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	10447	X	7525	-0-	-2922	-0-	359	1	7166	2	Y	-0-					1
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	463	1	9351	2	Y	-0-					1
*05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	359	1	6852	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					2
01	3100	N	5000	-0-	1900	1900	4999	2	1	9	Y	1					3
02	2800	N	3968	-0-	1168	3068	3968	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1240	-0-	-1860	1208	1240	2			Y	-0-					3
04	5648	X	4440	-0-	-1208	-0-	4440	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	4508	-0-	-3428	-0-	4508	2			Y	-0-					1
01	6541	X	3751	-0-	-2790	-0-	3751	2			Y	-0-					1
02	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2965	2			Y	-0-					1
03	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-	2633	2	1	9	Y	1					2
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					1
01	2046	N	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			Y	-0-					1
02	1344	N	974	-0-	-370	-0-	974	2			Y	-0-					1
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	903	2	1	9	Y	1					2
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					1
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	744	2	1	9	Y	1					2
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			Y	-0-					2
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					3
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			Y	-0-					3
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					3
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			Y	-0-					3
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7563	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	203	1	3278	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	164	1	2812	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	150	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	224	1	3001	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	229	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	194	1	2873	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5589	-0-	-704	-0-	326	1	5263	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	311	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4917	-0-	-515	-0-	263	1	4654	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	377	1	5057	2	Y	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	400	1	4785	2	Y	-0-					-0-
*05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	341	1	5052	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-					1
01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1246	2	1	9	Y	1					2
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	2			Y	-0-					2
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	Y	1					3
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			1
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	132	1	2601	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	3565	X	2380	-0-	-1185	-0-	113	1	2267	2	Y	-0-					1
02	3220	X	2207	-0-	-1013	-0-	109	1	2092	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	219	1	4371	2	Y	-0-					1
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	251	1	5066	2	Y	-0-					1
*05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					2
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					2
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					2
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					2
04	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3968	X	1823	-0-	-2145	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	308	1	4975	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	2979	-0-	-1144	-0-	164	1	2815	2	Y	-0-					-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	212	1	3759	2	Y	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	348	1	4676	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4036	-0-	-1064	-0-	311	1	3725	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	3518	-0-	-1752	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	285	1	4592	2	Y	-0-					1
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	233	1	4010	2	Y	-0-					1
02	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	158	1	2791	2	Y	-0-					1
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	273	1	3669	2	Y	-0-					1
04	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-					1
05	4867	X	3171	-0-	-1696	-0-	200	1	2971	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

12	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	131	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2241	-0-	-332	-0-	123	1	2118	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1997	-0-	-187	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	148	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	157	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2919	-0-	-181	1019	2919	2			Y	-0-					1
01	4058	X	3039	-0-	-1019	-0-	3039	2			Y	-0-					1
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					1
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2					3
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	Y	1	3	1			1
*05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

12	3906	X	2824	-0-	-1082	-0-	2824	2			Y	-0-					1
01	3906	X	3073	-0-	-833	-0-	3073	2			Y	-0-					1
02	3864	X	3026	-0-	-838	-0-	3026	2			Y	-0-					1
03	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2710	2	1	9	Y	1					2
04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	129	1	2534	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2759	N	2439	-0-	-320	-0-	116	1	2323	2	Y	-0-					2
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	107	1	2055	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2666	N	2074	-0-	-592	-0-	99	1	1975	2	Y	-0-					1
04	2190	N	1717	-0-	-473	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-					1
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	91	1	1736	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					1
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					1
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					1
03	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			Y	-0-					1
04	4770	X	3569	-0-	-1201	-0-	3568	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

12	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			Y	-0-					1
01	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	3620	2	1	9	Y	1					2
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-					2
03	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3401	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					1
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					1
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					1
03	2108	N	980	-0-	-1128	-0-	980	2			Y	-0-					1
04	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	1360	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	227	1	4458	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	217	1	4368	2	Y	-0-					2
02	4004	X	3113	-0-	-891	-0-	154	1	2956	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4433	X	2434	-0-	-1999	-0-	116	1	2318	2	Y	-0-					1
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	-0-					1
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	256	1	4879	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	388	1	6266	2	Y	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	356	1	6119	2	Y	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	313	1	5550	2	Y	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	431	1	5788	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5488	-0-	-632	-0-	423	1	5065	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	358	1	5309	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	154	1	2487	2	Y	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2303	-0-	-161	-0-	123	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	183	1	2192	2	Y	-0-					-0-
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2327	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3445	-0-	-1608	-0-	201	1	3244	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4167	-0-	-1041	-0-	229	1	3938	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4081	-0-	-623	-0-	218	1	3863	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3265	-0-	-1943	-0-	226	1	3039	2	Y	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	435	1	5199	2	Y	-0-					-0-
*05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	345	1	5123	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4137	-0-	-823	-0-	241	1	3896	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	2754	-0-	-2206	-0-	151	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4069	-0-	-411	-0-	218	1	3851	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	340	1	4561	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3707	-0-	-1213	-0-	286	1	3421	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3550	-0-	-945	-0-	224	1	3326	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	4220	-0-	-3871	-0-	204	1	4015	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	6572	X	5286	-0-	-1286	-0-	251	1	5035	2	Y	-0-					1
02	5516	X	4262	-0-	-1254	-0-	210	1	4048	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	5890	X	4656	-0-	-1234	-0-	222	1	4434	2	Y	-0-					1
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	237	1	4774	2	Y	-0-					1
*05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	252	1	4810	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	162	-0-	-5046	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	630	-0-	-4578	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	202	1	3580	2	Y	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	477	1	6402	2	Y	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	459	1	5490	2	Y	-0-					-0-
*05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	362	1	5372	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					1
02	2632	X	2263	-0-	-369	-0-	2263	2			Y	-0-					1
03	2914	X	2208	-0-	-706	-0-	2207	2	1	9	Y	1					2
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	287	1	4628	2	Y	-0-					1
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	260	1	4465	2	Y	-0-					1
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	235	1	4159	2	Y	-0-					1
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	309	1	4143	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4535	-0-	-355	-0-	350	1	4185	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4164	-0-	-765	-0-	263	1	3901	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4051	-0-	-1932	-0-	4051	2			Y	-0-					1
01	5983	X	4653	-0-	-1330	-0-	4652	2	1	9	Y	1					2
02	5180	X	2920	-0-	-2260	-0-	2920	2			Y	-0-					2
03	4495	X	1170	-0-	-3325	-0-	1170	2			Y	-0-					2
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	Y	1	2	1			1
*05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1808	-0-	-548	-0-	87	1	1718	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	132	1	2656	2	Y	-0-					2
02	2128	X	1628	-0-	-500	-0-	80	1	1544	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2108	X	1456	-0-	-652	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					1
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					8
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	244	1	4809	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	228	1	4581	2	Y	-0-					2
02	4480	X	4359	-0-	-121	-0-	215	1	4140	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	211	1	4205	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	203	1	4093	2	Y	-0-					1
05	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	210	1	4005	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	2	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

12	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	170	1	2751	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	148	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2344	-0-	-456	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	195	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	199	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	146	1	2168	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

12	5890	X	5007	-0-	-883	-0-	292	1	4715	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	292	1	5019	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4824	-0-	-272	-0-	258	1	4566	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	378	1	5073	2	Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	395	1	4725	2	Y	-0-					-0-
*05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	347	1	5139	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	209	1	3378	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	209	1	3587	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	170	1	3009	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	220	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	270	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	215	1	3194	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

12	4123	X	3555	-0-	-568	-0-	207	1	3348	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	210	1	3615	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3543	-0-	-41	-0-	189	1	3354	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	269	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	285	1	3406	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	231	1	3425	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	117	1	1891	2	Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	168	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	146	1	2160	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

12	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	99	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	12	1	231	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

12	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			Y	-0-					1
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9	Y	1					2
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	2750	2			Y	-0-					2
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2884	2	1	9	Y	1					3
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					2
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					2
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					2
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	2	Y	-0-					2
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					2
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

12	2697	X	1572	-0-	-1125	-0-	1572	2			Y	-0-					1
01	2325	X	1536	-0-	-789	-0-	1536	2			Y	-0-					1
02	1680	X	1377	-0-	-303	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1103	2	1	9	Y	1					2
04	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					1
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2512	-0-	-64	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	867	-0-	-1893	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

12	3100	N	3553	-0-	453	453	172	1	3378	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	3100	N	3025	-0-	-75	378	143	1	2882	2	Y	-0-					2
02	2551	N	2173	-0-	-378	-0-	107	1	2063	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	116	1	2313	2	Y	-0-					1
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-					1
05	3534	X	2009	-0-	-1525	-0-	100	1	1909	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	211	1	3409	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	167	1	2864	2	Y	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	173	1	3068	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	236	1	3173	2	Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	247	1	2952	2	Y	-0-					-0-
*05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	205	1	3035	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	158	1	2545	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	148	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2549	-0-	-195	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	188	1	2526	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	197	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	166	1	2460	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

12	5146	X	3059	-0-	-2087	-0-	3059	2			Y	-0-					1
01	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	2690	2			Y	-0-					1
02	2940	X	2215	-0-	-725	-0-	2215	2			Y	-0-					1
03	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2259	2	1	9	Y	1					2
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					17
01	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			Y	-0-					17
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					17
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	1	9	Y	1					18
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-	18	1			-0-
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					1
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	388	2			Y	-0-					1
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	227	2			Y	-0-					1
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	305	1	4926	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	282	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4669	-0-	-119	-0-	250	1	4419	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	351	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3744	-0-	-1476	-0-	289	1	3455	2	Y	-0-					-0-
*05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	340	1	5047	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

12	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	74	1	1188	2	Y	-0-					1
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	-0-					1
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	77	1	1034	2	Y	-0-					1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	2	Y	-0-					1
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	74	1	1093	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

12	7006	X	5221	-0-	-1785	-0-	5221	2			Y	-0-					1
01	6355	X	5301	-0-	-1054	-0-	5301	2			Y	-0-					1
02	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	4795	2			Y	-0-					1
03	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4996	2	1	9	Y	1					2
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	-0-					2
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					1
04	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

12	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	109	1	2139	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
01	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-					2
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	14	6	1			9
							15	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					9
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					10
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					10
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2635	-0-	-465	817	2635	2			Y	-0-					-0-
01	3730	X	2913	-0-	-817	-0-	2912	2	1	9	Y	1					1
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					1
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1359	2	Y	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	86	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	67	1	997	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	7188	-0-	-2887	-0-	1125	1	6063	2	Y	-0-					49
01	9796	X	6261	-0-	-3535	-0-	924	1	5337	2	Y	-0-					49
02	8596	X	5000	-0-	-3596	-0-	830	1	4170	2	Y	-0-					49
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1028	1	6861	2	Y	-0-					49
04	T. A.		8100	-0-	8100	8100	980	1	7120	2	Y	-0-					49
05	T. A.		8367	-0-	8367	16467	1008	1	7359	2	Y	-0-					49

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	665	-0-	-1164	-0-	32	1	632	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					1
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	15	1	288	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	651	N	233	-0-	-418	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	689	-0-	-3248	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	531	-0-	-368	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					1
01	651	X	490	-0-	-161	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					1
02	588	X	422	-0-	-166	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					1
03	558	X	493	-0-	-65	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					1
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	5218	2			Y	-0-					1
01	5952	X	4958	-0-	-994	-0-	4957	2	1	9	Y	1					2
02	5376	X	4640	-0-	-736	-0-	4640	2			Y	-0-					2
03	5487	X	3566	-0-	-1921	-0-	3566	2			Y	-0-					2
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	126	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	124	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2019	-0-	-389	-0-	108	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	178	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	178	1	2131	2	Y	-0-					-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					1
01	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	36	2			Y	-0-					1
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	4725	-0-	-2622	-0-	276	1	4449	2	Y	-0-					1
01	7037	X	5274	-0-	-1763	-0-	290	1	4984	2	Y	-0-					1
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	2	Y	-0-					1
03	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	403	1	5410	2	Y	-0-					1
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	369	1	4415	2	Y	-0-					1
*05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	311	1	4606	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4739	-0-	-2453	-0-	4739	2			Y	-0-					1
01	6107	X	4570	-0-	-1537	-0-	4570	2			Y	-0-					1
02	5236	X	4423	-0-	-813	-0-	4423	2			Y	-0-					1
03	5053	X	4339	-0-	-714	-0-	4338	2	1	9	Y	1					2
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					1
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					1
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
03	620	N	269	-0-	-351	-0-	269	2			Y	-0-					1
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					10
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1					11
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	12	1			3
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	2832	-0-	-2190	-0-	2832	2			Y	-0-					1
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	2			Y	-0-					1
02	3108	X	2668	-0-	-440	-0-	2668	2			Y	-0-					1
03	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	2594	2	1	9	Y	1					2
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

12	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	162	1	3192	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	166	1	3340	2	Y	-0-					1
02	3080	X	2715	-0-	-365	-0-	134	1	2577	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	137	1	2727	2	Y	-0-					1
04	3390	X	3192	-0-	-198	-0-	151	1	3041	2	Y	-0-					1
05	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	147	1	2813	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1337	-0-	-203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

12	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	574	1	9263	2	Y	-0-					1
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	742	1	12748	2	Y	-0-					1
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	667	1	11808	2	Y	-0-					1
03	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	1179	1	15820	2	Y	-0-					1
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1150	1	13765	2	Y	-0-					1
*05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	845	1	12539	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

12	7502	X	6645	-0-	-857	-0-	6620	2	25	9	Y	23	26	1			25
01	7285	X	6742	-0-	-543	-0-	6741	2	1	9	Y	1	6	1			20
02	6356	X	6096	-0-	-260	-0-	6093	2	3	9	Y	3	9	1			14
03	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6645	2			Y	-0-					14
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6549	2	8	9	Y	7	7	1			14
05	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	6468	2	7	9	Y	6	12	1			8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					1
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					1
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					1
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	739	-0-	-1059	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	978	-0-	-510	-0-	977	2	1	9	Y	1					1
02	1344	X	956	-0-	-388	-0-	956	2			Y	-0-					1
03	744	X	430	-0-	-314	-0-	430	2			Y	-0-					1
04	960	X	857	-0-	-103	-0-	856	2	1	9	Y	1					2
05	1054	X	742	-0-	-312	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	6375	-0-	-5281	-0-	6375	2			Y	-0-					1
01	8463	X	6433	-0-	-2030	-0-	6433	2			Y	-0-					1
02	7644	X	5769	-0-	-1875	-0-	5769	2			Y	-0-					1
03	7161	X	5259	-0-	-1902	-0-	5258	2	1	9	Y	1					2
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	Y	2					2
02	3724	X	3630	-0-	-94	-0-	3628	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			Y	-0-					3
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	3623	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3158	2	4	9	Y	4	6	1			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	773	-0-	-312	-0-	771	2	2	9	Y	2					2
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	966	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					4
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	2	1			9
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	8	1			8

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					3
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					4
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	Y	2	5	1			1
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	65	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4840	2	18	9	Y	16	17	1			18
01	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4686	2	2	9	Y	2	5	1			15
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4165	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			Y	-0-					11
04	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3843	2	6	9	Y	5	5	1			11
05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4158	2	7	9	Y	6	10	1			7

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

12	9331	X	8082	-0-	-1249	-0-	472	1	7610	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	7585	-0-	-1560	-0-	417	1	7168	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6335	-0-	-693	-0-	339	1	5996	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	6512	-0-	-1579	-0-	452	1	6060	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6478	-0-	-1352	-0-	500	1	5978	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7027	-0-	-1064	-0-	444	1	6583	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					11
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					11
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					11
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					11
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					11
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

12	6634	X	3968	-0-	-2666	-0-	3968	2			Y	-0-					1
01	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	5031	2	1	9	Y	1					2
02	4284	X	3857	-0-	-427	-0-	3857	2			Y	-0-					2
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4193	2	1	9	Y	1					3
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1	9	Y	1	3	1			1
*05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

12	24574	X	7644	-0-	-16930	-0-	7644	2			Y	-0-					-0-
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6977	2	2	9	Y	2					2
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6079	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					3
04	T. A.		5592	-0-	5592	5592	5585	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	T. A.		6541	-0-	6541	12133	6534	2	7	9	Y	6	6	1			7

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

12	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					1
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					1
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					2
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	-0-					46
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	-0-					46
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	-0-					46
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	Y	-0-					46
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					46

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					71
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					71
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					71
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					71
04	7800	X	4987	-0-	-2813	-0-	4987	2			Y	-0-					71
05	8060	X	6857	-0-	-1203	-0-	6857	2			Y	-0-					71

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

12	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	599	2	1	9	Y	1					1
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	521	2	2	9	Y	2					3
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					3
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	540	2	4	9	Y	4	1	1			6
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	569	2	6	9	Y	5	5	1			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

12	4216	X	3696	-0-	-520	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4181	2	2	9	Y	2					2
02	3612	X	3454	-0-	-158	-0-	3452	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			Y	-0-					3
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4002	2	7	9	Y	6	7	1			7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

12	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2424	2	2	9	Y	2					2
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2158	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2319	2			Y	-0-					4
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	Y	7	2	1			9
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2212	2	6	9	Y	5	7	1			7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

12	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	Y	2					2
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	1	1			10
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					10
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	1			18
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	16	1			12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	6812	-0-	-2364	-0-	329	1	6480	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	7285	X	4596	-0-	-2689	-0-	218	1	4378	2	Y	-0-					2
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	314	1	6043	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	283	1	5643	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5652	-0-	-648	-0-	267	1	5385	2	Y	-0-					1
05	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	283	1	5412	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	373	1	7335	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	346	1	6955	2	Y	-0-					3
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	306	1	5890	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	322	1	6427	2	Y	-0-					1
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	339	1	6845	2	Y	-0-					1
*05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	328	1	6266	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	188	28	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6405	2	18	9	Y	16	19	1			18
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6210	2	2	9	Y	2	5	1			15
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5534	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5843	2	8	9	Y	7	5	1			13
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6212	2	8	9	Y	7	11	1			9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4157	2	21	9	Y	19	16	1			20
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3905	2	2	9	Y	2	5	1			17
02	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3317	2	3	9	Y	3	8	1			12
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					12
04	3840	X	2769	-0-	-1071	-0-	2763	2	6	9	Y	5	6	1			11
05	3968	X	3290	-0-	-678	-0-	3284	2	6	9	Y	5	9	1			7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5893	2	2	9	Y	2					2
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4446	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					3
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	4163	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	5301	X	3178	-0-	-2123	-0-	3174	2	4	9	Y	4	6	1			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	205	1	4040	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	290	1	5825	2	Y	-0-					3
02	4312	X	4165	-0-	-147	-0-	205	1	3951	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	Y	-0-					2
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	247	1	4987	2	Y	-0-					2
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	248	1	4741	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

12	4371	X	2566	-0-	-1805	-0-	2566	2			Y	-0-					1
01	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	2330	2			Y	-0-					1
02	2772	X	2295	-0-	-477	-0-	2295	2			Y	-0-					1
03	2728	X	2192	-0-	-536	-0-	2191	2	1	9	Y	1					2
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

12	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	566	1	11131	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	498	1	10018	2	Y	-0-					2
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	340	1	6540	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	488	1	9742	2	Y	-0-					1
04	11160	X	5371	-0-	-5789	-0-	254	1	5117	2	Y	-0-					1
05	11532	X	11436	-0-	-96	-0-	569	1	10867	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

12	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4701	2	64	9	Y	58	57	1			63
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4182	2	2	9	Y	2	16	1			49
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	Y	2	22	1			29
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					29
04	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3675	2	7	9	Y	6	14	1			21
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3756	2	7	9	Y	6	18	1			9

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	264	1	5193	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	222	1	4457	2	Y	-0-					1
02	3976	X	3698	-0-	-278	-0-	183	1	3514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	172	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4761	-0-	-519	-0-	225	1	4536	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4593	-0-	-863	-0-	229	1	4364	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3372	-0-	-1402	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3355	-0-	-1419	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	1633	-0-	-1839	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5049	2	15	9	Y	14	12	1			16
01	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	4418	2	1	9	Y	1	4	1			13
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3844	2	3	9	Y	3	6	1			10
03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	4104	2			Y	-0-					10
04	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3825	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3841	2	6	9	Y	5	9	1			6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1771	-0-	-1701	-0-	86	1	1684	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	181	1	3640	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2120	-0-	-876	-0-	105	1	2012	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	138	1	2759	2	Y	-0-					1
04	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					1
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	172	1	3280	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	220	1	4336	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	201	1	4040	2	Y	-0-					2
02	4452	X	3748	-0-	-704	-0-	185	1	3560	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	220	1	4388	2	Y	-0-					1
04	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	210	1	4009	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	12311	-0-	-4119	-0-	595	1	11714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	15097	X	12467	-0-	-2630	-0-	591	1	11876	2	Y	-0-					1
02	11928	X	10597	-0-	-1331	-0-	523	1	10068	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	12865	X	10958	-0-	-1907	-0-	523	1	10435	2	Y	-0-					1
04	11910	X	10863	-0-	-1047	-0-	513	1	10350	2	Y	-0-					1
05	12307	X	10723	-0-	-1584	-0-	534	1	10189	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			Y	-0-					11
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5576	2	2	9	Y	2					13
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					13
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4772	2	6	9	Y	5					18
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	19	1			2
*05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	303	1	5961	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	7037	X	5986	-0-	-1051	-0-	284	1	5702	2	Y	-0-					1
02	6300	X	5117	-0-	-1183	-0-	253	1	4860	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	276	1	5511	2	Y	-0-					1
04	6060	X	4704	-0-	-1356	-0-	222	1	4482	2	Y	-0-					1
05	6262	X	5577	-0-	-685	-0-	278	1	5299	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					4
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					2
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					2
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7764	-0-	-1722	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-
01	9486	X	6985	-0-	-2501	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6878	-0-	-430	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	4901	-0-	-2479	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	765	-0-	-6861	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	9487	-0-	-6912	-0-	459	1	9024	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	13454	X	10057	-0-	-3397	-0-	477	1	9580	2	Y	-0-					3
02	12152	X	6826	-0-	-5326	-0-	337	1	6485	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	11997	X	9179	-0-	-2818	-0-	438	1	8741	2	Y	-0-					1
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	402	1	8103	2	Y	-0-					1
*05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	337	1	6438	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2731	-0-	-710	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2532	-0-	-588	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2268	-0-	-956	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	110	1	2165	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	97	1	1955	2	Y	-0-					2
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					1
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	356	1	7010	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	349	1	7018	2	Y	-0-					2
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	331	1	6369	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6479	X	4358	-0-	-2121	-0-	208	1	4150	2	Y	-0-					1
04	6930	X	5696	-0-	-1234	-0-	269	1	5427	2	Y	-0-					1
*05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	365	1	6963	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	1395	-0-	-3379	-0-	67	1	1326	2	Y	2	24	1			1
							2	9									
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	231	1	4649	2	Y	-0-					1
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	195	1	3747	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-					3
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					3
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-					3
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	255	1	5080	2	Y	-0-					2
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					2
*05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	124	1	2439	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	120	1	2402	2	Y	-0-					2
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	113	1	2167	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	110	1	2225	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	118	1	2257	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

12	DLQ G-10		525	-0-	525	1554	25	1	498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1941	N	387	-0-	-1554	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					2
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

12	6603	X	6320	-0-	-283	-0-	305	1	6012	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	6603	X	5993	-0-	-610	-0-	284	1	5709	2	Y	-0-					2
02	5964	X	5397	-0-	-567	-0-	266	1	5127	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6603	X	5667	-0-	-936	-0-	270	1	5397	2	Y	-0-					1
04	6120	X	5457	-0-	-663	-0-	258	1	5199	2	Y	-0-					1
05	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	270	1	5163	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5028	-0-	-1265	-0-	243	1	4783	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	6293	X	2894	-0-	-3399	-0-	137	1	2757	2	Y	-0-					1
02	4620	X	2374	-0-	-2246	-0-	117	1	2256	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5022	X	3443	-0-	-1579	-0-	164	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6068	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	198	1	3780	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	211	1	4144	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	164	1	3298	2	Y	-0-					1
02	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	157	1	3027	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4650	X	2985	-0-	-1665	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					1
04	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	172	1	3478	2	Y	-0-					1
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	163	1	3119	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	5719	-0-	-2093	-0-	334	1	5385	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5970	-0-	-1842	-0-	328	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	4768	-0-	-1812	-0-	255	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5671	-0-	-1614	-0-	393	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	431	1	5154	2	N	-0-					-0-
*05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	370	1	5482	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4455	-0-	-1001	-0-	215	1	4237	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
01	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	191	1	3835	2	Y	-0-					2
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	220	1	4232	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	260	1	5191	2	Y	-0-					1
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	235	1	4740	2	Y	-0-					1
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	199	1	3790	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	359	1	7061	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	337	1	6765	2	Y	-0-					3
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	314	1	6034	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	329	1	6569	2	Y	-0-					1
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	291	1	5865	2	Y	-0-					1
*05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	334	1	6373	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	153	1	951	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	265	1	2342	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	313	1	2400	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	389	1	2617	2	N	-0-			-0-
*12	3286	X	2563	-0-	-723	-0-	335	1	2228	2	N	-0-			-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	390	1	2383	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2122	-0-	-678	-0-	307	1	1815	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	561	1	2528	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1834	-0-	-1166	-0-	283	1	1551	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	301	1	2083	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1426	N	492	-0-	-934	-0-	67	1	425	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	359	-0-	-961	-0-	36	1	323	2	N	-0-			-0-
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	18	1	133	2	N	-0-			-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	60	1	406	2	N	-0-			-0-
*12	372	N	170	-0-	-202	-0-	23	1	147	2	N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	504	2	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-			-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	158	1	984	2	N	-0-			-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	175	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	949	-0-	-601	-0-	110	1	839	2	N	-0-			-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	229	1	1535	2	N	-0-			-0-
*12	1767	N	839	-0-	-928	-0-	109	1	730	2	N	-0-			-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	213	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	182	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	203	1	1110	2	N	-0-			-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		92	-0-	92	92	17	1	75	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY		290	-0-	290	382	45	1	245	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	386	4	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	84	1	527	2	N	-0-					31
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	N	10					41
							11	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	N	3					44
							3	9									
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	58	1	387	2	N	4					48
							4	9									
*12	558	N	540	-0-	-18	-0-	69	1	454	2	N	15					63
							17	9									
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	63	1	383	2	N	24					87
							26	9									
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	54	1	326	2	N	7	74	1			20
							8	9									
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	57	1	258	2	N	-0-					20
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	-0-					20
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-					20

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4185	X	2296	-0-	-1889	-0-	318	1	1978	2	N	-0-					52
09	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	400	1	3544	2	N	18					70
							20	9									
10	4185	X	2694	-0-	-1491	-0-	311	1	2379	2	N	4					74
							4	9									
11	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	480	1	3222	2	N	8					82
							9	9									
*12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	515	1	3427	2	N	-0-					82
01	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	423	1	2574	2	N	27					109
							30	9									
02	3696	X	3258	-0-	-438	-0-	470	1	2770	2	N	16	94	1			31
							18	9									
03	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	532	1	2395	2	N	-0-					31
04	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	442	1	2413	2	N	-0-					31
05	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	417	1	2889	2	N	-0-					31

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	155	1	967	2	N	-0-					1
09	1080	N	884	-0-	-196	-0-	90	1	794	2	N	-0-					1
10	961	N	753	-0-	-208	-0-	86	1	667	2	N	-0-					1
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	100	1	669	2	N	1					2
							1	9									
*12	899	N	692	-0-	-207	-0-	90	1	602	2	N	-0-					2
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	93	1	569	2	N	2					4
							2	9									
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	98	1	579	2	N	-0-	3	1			1
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	N	-0-					1
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	N	-0-					1
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	164	1	1130	2	N	-0-					1

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	743	1	4616	2	N	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	638	1	5643	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	6062	-0-	-45	-0-	699	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5388	-0-	-522	-0-	698	1	4690	2	N	-0-					-0-
*12	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	801	1	5332	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	2140	-0-	-4339	-0-	302	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	120	-0-	-5732	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	149	-0-	-5989	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	892	1	4870	2	N	-0-					-0-
*05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	798	1	5514	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	144	1	890	2	N	-0-					2
09	1530	N	778	-0-	-752	-0-	79	1	698	2	N	1					3
							1	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	N	1					4
							1	9									
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	93	1	624	2	N	-0-					4
*12	806	N	785	-0-	-21	-0-	102	1	681	2	N	2					6
							2	9									
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	99	1	604	2	N	3					9
							3	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	103	1	613	2	N	-0-	7	1			2
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	137	1	615	2	N	-0-					2
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	85	1	463	2	N	-0-					2
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	88	1	610	2	N	-0-					2

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	117	1	725	2	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
11	810	N	551	-0-	-259	-0-	71	1	480	2	N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	2	N	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	65	1	392	2	N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	64	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	75	1	340	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	66	1	361	2	N	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	495	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	411	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	450	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3875	-0-	-295	-0-	502	1	3373	2	N	-0-					-0-
*12	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	487	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	529	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2942	-0-	-838	-0-	426	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	665	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	579	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	471	1	3258	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1147	N	858	-0-	-289	-0-	119	1	739	2	N	-0-					2
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	2					4
							2	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	115	1	885	2	N	-0-					4
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	122	1	820	2	N	1					5
							1	9									
*12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	116	1	776	2	N	2					7
							2	9									
01	992	N	818	-0-	-174	-0-	115	1	700	2	N	3					10
							3	9									
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	120	1	701	2	N	2	9	1			3
							2	9									
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	137	1	617	2	N	-0-					3
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	111	1	606	2	N	-0-					3
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142	1	981	2	N	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	192	1	752	2	N	-0-					-0-
09	871	X	871	-0-	-0-	-0-	151	1	720	2	N	-0-					-0-
10	775	X	441	-0-	-334	-0-	90	1	351	2	N	-0-					-0-
11	900	X	418	-0-	-482	-0-	105	1	313	2	N	-0-					-0-
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	826	-0-	-104	-0-	169	1	657	2	N	-0-					-0-
02	812	X	539	-0-	-273	-0-	151	1	388	2	N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	150	1	367	2	N	-0-					-0-
04	810	X	537	-0-	-273	-0-	205	1	332	2	N	-0-					-0-
05	837	X	235	-0-	-602	-0-	82	1	153	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	35898	X	25101	-0-	-10797	-0-	1576	1	23525	2	N	-0-					-0-
09	31470	X	21821	-0-	-9649	-0-	1212	1	20609	2	N	-0-					-0-
10	28520	X	19703	-0-	-8817	-0-	1224	1	18371	2	N	98					98
							108	9									
11	27600	X	18994	-0-	-8606	-0-	1360	1	17634	2	N	-0-					98
*12	27528	X	17759	-0-	-9769	-0-	1186	1	16573	2	N	-0-					98
01	25110	X	16121	-0-	-8989	-0-	1235	1	14886	2	N	-0-					98
02	20356	X	14828	-0-	-5528	-0-	1058	1	13770	2	N	-0-					98
03	19716	X	16544	-0-	-3172	-0-	1682	1	14862	2	N	-0-					98
04	18990	X	14715	-0-	-4275	-0-	1352	1	13363	2	N	-0-					98
05	17763	X	14581	-0-	-3182	-0-	1072	1	13509	2	N	-0-					98

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					1
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					1
02	1232	N	976	-0-	-256	-0-	976	2			Y	-0-					1
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1119	2	1	9	Y	1					2
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

12	108204	X	6208	-0-	-101996	-0-	1362	1	4547	2	Y	272	478	1			137
							299	9									
01	18042	X	7596	-0-	-10446	-0-	1092	1	5458	2	Y	360	262	1			235
							650	4	396	9							
02	13300	X	6180	-0-	-7120	-0-	522	1	4472	2	Y	255	259	1			231
							905	4	281	9							
03	14725	X	4896	-0-	-9829	-0-	493	1	3587	2	Y	233	359	1			105
							560	4	256	9							
04	10470	X	4955	-0-	-5515	-0-	456	1	4222	2	Y	151	95	1			161
							111	4	166	9							
05	7595	X	4729	-0-	-2866	-0-	617	1	3950	2	Y	144	175	1			130
							4	3	158	9							

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC //CONT.// 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1428	1	4766	2	Y	142	212	1			61
							156	9									
01	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1362	1	6807	2	Y	226	151	1			136
							810	4	249	9							
02	6160	X	2155	-0-	-4005	-0-	185	1	1580	2	Y	64	106	1			94
							320	4	70	9							
03	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	415	1	3019	2	Y	144	184	1			54
							471	4	158	9							
04	8940	X	482	-0-	-8458	-0-	44	1	403	2	Y	22	28	1			48
							11	4	24	9							
05	9238	X	287	-0-	-8951	-0-	35	1	222	2	Y	27	43	1			32
							30	9									

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

12	34689	X	12428	-0-	-22261	-0-	2803	1	9359	2	Y	242	373	1			107
							266	9									
01	34689	X	22815	-0-	-11874	-0-	3382	1	16902	2	Y	471	305	1			273
							2013	4	518	9							
02	26292	X	23718	-0-	-2574	-0-	2063	1	17658	2	Y	385	348	1			310
							3573	4	424	9							
03	23343	X	19667	-0-	-3676	-0-	2046	1	14898	2	Y	363	521	1			152
							2324	4	399	9							
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2167	1	20053	2	Y	473	233	1			392
							525	4	520	9							
05	26257	X	21843	-0-	-4414	-0-	2877	1	18417	2	Y	482	501	1			373
							19	3	530	9							

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	27					163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	16					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	51	176	1			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	19					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	54					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					127

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011		-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	18011		-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
02	5908	#	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	#	172	-0-	-278	-0-	16	1	150	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
*05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	905	1	3152	2	N	53	106	1			76
							58	9									
01	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	545	1	2463	2	N	44					120
							48	9									
02	3304	X	2613	-0-	-691	-0-	466	1	2105	2	N	38	108	1			50
							42	9									
03	4123	X	3302	-0-	-821	-0-	746	1	2504	2	N	47					97
							52	9									
04	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	975	1	2574	2	N	43	107	1			33
							47	9									
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	43					76

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	204	1	709	2	Y	16	32	1			23
							18	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	121	1	545	2	Y	13					36
							14	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	466	2	Y	12	33	1			15
							13	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	171	1	573	2	Y	15					30
							17	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	13	33	1			10
							14	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14					24

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1019	1	314	2	Y	26	54	1			38
							29	9									
01	775	N	382	-0-	-393	-0-	228	1	130	2	Y	22					60
							24	9									
02	588	N	161	-0-	-427	-0-	140	1	21	9	Y	19	54	1			25
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	571	1	766	2	Y	23					48
							25	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	899	1	731	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	151	1	23	9	Y	21					38

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

12	5518	#	5284	-0-	-234	-0-	5270	2	14	9	N	13	6	8			23
01	5518	#	5227	-0-	-291	-0-	5215	2	12	9	N	11	5	8			29
02	5040	#	4766	-0-	-274	-0-	4753	2	13	9	N	12	6	8			35
03	5580	#	5180	-0-	-400	-0-	5161	2	19	9	N	17	8	8			44
04	5400	#	4942	-0-	-458	-0-	4918	2	24	9	N	22	10	8			56
05	5270	#	5009	-0-	-261	-0-	4994	2	15	9	N	14	7	8			63

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	882	1	701	2	N	-0-					135
01	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	919	1	962	2	N	-0-					135
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	824	1	887	2	N	-0-					135
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	678	1	1191	2	N	-0-					135
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	724	1	910	2	N	-0-					135
05	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	668	1	1028	2	N	-0-					135

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	1118	1	889	2	N	-0-					27
01	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	907	1	950	2	N	-0-					27
02	1904	N	1529	-0-	-375	-0-	736	1	793	2	N	-0-					27
03	2015	N	75	-0-	-1940	-0-	27	1	48	2	N	-0-					27
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					27
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	28	1			29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

12	899	N	685	-0-	-214	-0-	48	1	616	2	Y	19	19	1			21
							21	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	20	29	1			12
							22	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	48	1	773	2	Y	15	23	1			13
							17	9									
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	Y	113	48	1			78
							124	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

12	775	N	464	-0-	-311	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4654	-0-	-1825	-0-	334	1	4288	2	Y	29	30	1			32
							32	9									
01	6479	X	4809	-0-	-1670	-0-	166	1	4613	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
02	5852	X	3949	-0-	-1903	-0-	158	1	3766	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
03	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	175	1	4476	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	276	1	4452	2	Y	20	27	1			17
							22	9									
05	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	234	1	3757	2	Y	14	22	1			9
							15	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1382	2	Y	29	26	1			32
							32	9									
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	51	1	1433	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
02	1120	N	570	-0-	-550	-0-	22	1	535	2	Y	12	21	1			7
							13	9									
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	54	1	1377	2	Y	22	5	1			24
							24	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	77	1	1241	2	Y	19	27	1			16
							21	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	Y	13	20	1			9
							14	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

12	713 N	350	-0-	-363	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

12	589 N	564	-0-	-25	-0-	41	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	419	1	1732	2	N	-0-					110
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	472	1	1963	2	N	-0-					110
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	379	1	1680	2	N	-0-					110
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	467	1	1698	2	N	-0-					110
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	N	-0-					110
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	491	1	318	2	N	-0-					110

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	451	-0-	-293	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

12	62899	X	45342	-0-	-17557		-0-	45342	2			N	-0-					-0-
01	62558	X	45926	-0-	-16632		-0-	45926	3			N	-0-					-0-
02	55496	X	49917	-0-	-5579		-0-	83	1	49834	3	N	-0-					-0-
03	56296	X	38622	-0-	-17674		-0-	74	1	38548	3	N	-0-					-0-
04	54480	X	48977	-0-	-5503		-0-	79	1	48898	3	N	-0-					-0-
05	55273	X	47449	-0-	-7824		-0-	53	1	47396	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

12	75609	X	62156	-0-	-13453		-0-	62156	2			N	-0-					-0-
01	75609	X	42984	-0-	-32625		-0-	42984	3			N	-0-					-0-
02	68292	X	62627	-0-	-5665		-0-	104	1	62523	3	N	-0-					-0-
03	67952	X	31539	-0-	-36413		-0-	60	1	31479	3	N	-0-					-0-
04	65760	X	28849	-0-	-36911		-0-	46	1	28803	3	N	-0-					-0-
05	69347	X	43757	-0-	-25590		-0-	49	1	43708	3	N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27776	X	20776	-0-	-7000	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	4101	-0-	-23675	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	1194	-0-	-21150	-0-	2	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	24738	X	2319	-0-	-22419	-0-	4	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	20730	X	663	-0-	-20067	-0-	1	1	662	3	N	-0-					-0-
05	20770	X	545	-0-	-20225	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

12	43555	X	33664	-0-	-9891	-0-	33664	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	30186	-0-	-6053	-0-	30186	3			N	-0-					-0-
02	35761	X	35761	-0-	-0-	-0-	60	1	35701	3	N	-0-					-0-
03	35185	X	24852	-0-	-10333	-0-	47	1	24805	3	N	-0-					-0-
04	39928	X	39928	-0-	-0-	-0-	64	1	39864	3	N	-0-					-0-
05	39587	X	34909	-0-	-4678	-0-	39	1	34870	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

12	124155	X	25292	-0-	-98863	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
01	124155	X	15018	-0-	-109137	-0-	15018	3			N	-0-					-0-
02	112140	X	20279	-0-	-91861	-0-	34	1	20245	3	N	-0-					-0-
03	124155	X	58043	-0-	-66112	-0-	111	1	57932	3	N	-0-					-0-
04	120150	X	24656	-0-	-95494	-0-	1355	1	23301	3	N	-0-					-0-
05	124155	X	22843	-0-	-101312	-0-	1206	1	21637	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

12	139593	X	49540	-0-	-90053	-0-	49540	2			N	-0-					-0-
01	139593	X	35691	-0-	-103902	-0-	35691	3			N	-0-					-0-
02	126084	X	56846	-0-	-69238	-0-	95	1	56751	3	N	-0-					-0-
03	139593	X	37477	-0-	-102116	-0-	71	1	37406	3	N	-0-					-0-
04	135090	X	48306	-0-	-86784	-0-	78	1	48228	3	N	-0-					-0-
05	139593	X	45518	-0-	-94075	-0-	51	1	45467	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

12	66309	X	9391	-0-	-56918	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
01	66309	X	8495	-0-	-57814	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
02	59892	X	9089	-0-	-50803	-0-	15	1	9074	3	N	-0-					-0-
03	66309	X	26847	-0-	-39462	-0-	51	1	26796	3	N	-0-					-0-
04	64170	X	10277	-0-	-53893	-0-	565	1	9712	3	N	-0-					-0-
05	66309	X	9229	-0-	-57080	-0-	487	1	8742	3	N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	22 26	1 9	3234	3	Y	24	24	0			1
01	7290	N	7290	-0-	-0- B	-0-	56 23	1 9	7211	3	Y	21	21	1			1
02	6817	N	6817	-0-	-0- B	-0-	41 22	1 9	6754	3	Y	20	20	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4406	N	4406	-0-	-0- B	-0-	69 14	1 9	4323	3	Y	13	13	1			1
04	4410	N	4312	-0-	-98 B	-0-	101 22	1 9	4189	3	Y	20	20	1			1
05	4456	N	2593	-0-	-1863 B	-0-	73 3	1 9	2517	3	Y	3	4	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6191		7926	-0-	1735 B	4309	52 68	1 9	7806	3	Y	62	61	0			3
01	4435		9839	-0-	5404 B	9713	75 46	1 9	9718	3	Y	42	43	1			2
02	5888		7824	-0-	1936 B	11649	47 43	1 9	7734	3	Y	39	40	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11649																	
03	6322		7746	-0-	1424 B	13073	121 29	1 9	7596	3	Y	26	26	1			1
04	8460		15913	-0-	7453 B	20526	374 46	1 9	15493	3	Y	42	42	1			1
05	8549		5785	-0-	-2764 B	17762	154 304	1 9	5327	3	Y	276	271	1			6

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5607	N	5965	-0-	358 B	-0-	6	1	5860	3	Y	90	89	0			4
							99	9									
01	7735	N	7735	-0-	-0- B	-0-	59	1	7607	3	Y	63	64	1			3
							69	9									
02	6329	N	6329	-0-	-0- B	-0-	38	1	6226	3	Y	59	60	1			2
							65	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5795	N	5795	-0-	-0- B	-0-	90	1	5665	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
04	6886	N	6886	-0-	-0- B	-0-	161	1	6653	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
05	6487	N	5464	-0-	-1023 B	-0-	154	1	5302	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

12	3100	N	1830	-0-	-1270 B	-4403	12	1	1787	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
01	3534	N	3195	-0-	-339 B	-4403	24	1	3099	3	Y	65	63	1			3
							72	9									
02	3416	N	349	-0-	-3067 B	-4403	2	1	281	3	Y	60	61	1			2
							66	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -4294																	
03	5370	N	5479	-0-	109 B	-0-	85	1	5354	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
04	4392	N	4392	-0-	-0- B	-0-	103	1	4261	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*05	3805	N	3805	-0-	-0- B	-0-	106	1	3670	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

12	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	14	1	2149	3	Y	36	35	0			2
							40	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	18	1	2347	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	12	1	1920	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	27	1	1706	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2010	N	1761	-0-	-249 B	-0-	41	1	1698	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2031	N	928	-0-	-1103 B	-0-	26	1	887	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	#	6828	-0-	70 B	-3109	44	1	6590	3	Y	176	174	0			8
							194	9									
01	5174		7930	-0-	2756 B	-353	60	1	7687	3	Y	166	167	1			7
							183	9									
02	6776	N	7012	-0-	236 B	-117	41	1	6796	3	Y	159	160	1			6
							175	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117																	
03	6820	N	6322	-0-	-498 B	-117	97	1	6112	3	Y	103	105	1			4
							113	9									
04	8676	R	8793	-0-	117 B	-0-	203	1	8401	3	Y	172	171	1			5
							189	9									
05	7936	#	4766	-0-	-3170 B	-3170	131	1	4538	3	Y	88	91	1			2
							97	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17784	N	5454	-0-	-12330 B	-33149	6	1	5448	3	Y	-0-					-0-
01	12739	N	20856	-0-	8117 B	-25032	153	1	19731	3	Y	884	848	1			36
							972	9									
02	15876	N	12939	-0-	-2937 B	-25032	73	1	11975	3	Y	810	816	1			30
							891	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25032																	
03	5456	N	6483	-0-	1027 B	-24005	92	1	5744	3	Y	588	594	1			24
							647	9									
04	18900	#	7869	-0-	-11031 B	-35036	174	1	7190	3	Y	459	471	1			12
							505	9									
05	20832	#	8044	-0-	-12788 B	-47824	213	1	7344	3	Y	443	445	1			10
							487	9									

KING RANCH SEELIGSON E WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56	-0-	56 B	56	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	56					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9529		11736	-0-	2207 B	-8355	76	1	11179	3	Y	437	433	0			19
							481	9									
01	6826	N	10040	-0-	3214 B	-5141	75	1	9623	3	Y	311	317	1			13
							342	9									
02	9061	N	9112	-0-	51 B	-5090	54	1	8770	3	Y	262	265	1			10
							288	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5090																	
03	9730		9174	-0-	-556 B	-5646	141	1	8822	3	Y	192	194	1			8
							211	9									
*04	0		7367	-0-	7367 B	1721	169	1	6990	3	Y	189	192	1			5
							208	9									
*05	0		-0-	-0-	-0- B	1721					Y	-0-	5	1			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5884		7354	-0-	1470 B	-6309	8	1	7305	3	Y	37	36	0			2
							41	9									
01	4215		9458	-0-	5243 B	-1066	72	1	9358	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	5595		7594	-0-	1999 B	933	46	1	7522	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 933																	
03	6008		6171	-0-	163 B	1096	97	1	6056	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	8040		8093	-0-	53 B	1149	190	1	7874	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	8124		8178	-0-	54 B	1203	230	1	7944	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20989		21883	-0-	894 B	894	147	1	21694	3	N	38	37	0			2
							42	9									
01	15036		31596	-0-	16560 B	17454	242	1	31320	3	N	31	32	1			1
							34	9									
02	19959		24351	-0-	4392 B	21846	147	1	24171	3	N	30	30	1			1
							33	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21846																	
03	21433		15409	-0-	-6024 B	15822	242	1	15147	3	N	18	18	1			1
							20	9									
04	28680		22070	-0-	-6610 B	9212	520	1	21515	3	N	32	32	1			1
							35	9									
05	28980		20419	-0-	-8561 B	651	573	1	19807	3	N	35	35	1			1
							39	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		2890	-0-	2890 B	2890	45	1	2800	3	Y	41	39	1			2
							45	9									
04	14B2 EXT		5255	-0-	5255 B	8145	121	1	5009	3	Y	114	113	1			3
							125	9									
*05	5366		5771	-0-	405 B	8550	159	1	5485	3	Y	115	115	1			3
							127	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12439 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547		60144	-0-	15597 B	61849	357	1	55792	2	N	3632	3597	1			157
							3995	9									
01	31911		55652	-0-	23741 B	85590	403	1	52030	3	N	2926	2963	1			120
							3219	9									
02	42361		45261	-0-	2900 B	88490	256	1	41888	3	N	2834	2850	1			104
							3117	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 88490																	
03	45488		32666	-0-	-12822 B	75668	480	1	30105	3	N	1892	1918	1			78
							2081	9									
*04	60870		45556	-0-	-15314 B	60354	1004	1	41543	3	N	2735	2740	1			73
							3009	9									
05	61507		52216	-0-	-9291 B	51063	1385	1	47818	3	N	2739	2749	1			63
							3013	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	92640		6480	-0-	-86160 B	-222444	33	1	5955	2	N	447	519	1			12
							492	9									
*07	86864		38671	-0-	-48193 B	-270637	174	1	35642	2	N	2595	2528	1			79
							2855	9									
*08	86916		43401	-0-	-43515 B	-314152	248	1	39675	2	N	3162	3159	1			82
							3478	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	92640		38784	-0-	-53856 B	-368008	624	1	35077	2	N	2803	2800	1			85
							3083	9									
*10	95728		38976	-0-	-56752 B	-424760	221	1	35475	2	N	2982	2957	1			110
							3280	9									
*11	92118		37337	-0-	-54781 B	-479541	215	1	34120	2	N	2729	2754	1			85
							3002	9									
*12	67798		25438	-0-	-42360 B	-521901	149	1	23422	2	N	1697	1709	1			73
							1867	9									
*01	48567		36099	-0-	-12468 B	-534369	245	1	31682	3	N	3793	3711	1			155
							4172	9									
*02	64470		28137	-0-	-36333 B	-570702	146	1	23976	3	N	3650	3671	1			134
							4015	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256550 CANCELLED UNDERAGE -> -314152																	
*03	69230		16774	-0-	-52456 B	-309006	220	1	13803	3	N	2501	2532	1			103
							2751	9									
*04	92640		21220	-0-	-71420 B	-380426	398	1	16493	3	N	3935	3933	1			105
							4329	9									
05	93609		22529	-0-	-71080 B	-451506	515	1	17782	3	N	3847	3863	1			89
							4232	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3842		5613	-0-	1771 B	15899	310	1	5005	3	N	271	190	1			411
							298	9									
01	2752		5813	-0-	3061 B	18960	477	1	5080	3	N	233	324	1			320
							256	9									
02	3654		3889	-0-	235 B	19195	31	1	3689	3	N	154	315	1			159
							169	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19195																	
03	3923		2463	-0-	-1460 B	17735	45	1	2352	3	N	60					219
							66	9									
04	5250		3076	-0-	-2174 B	15561	50	1	2847	3	N	163	294	1			88
							179	9									
*05	7750	N	3661	-0-	-4089 B	11472	3284	3	377	9	N	343	129	1			302

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 215424 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12952 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 221350 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12336 - 13608

12	4830	N	289	-0-	-4541 B	-0-	42	1	246	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	2449	N	1330	-0-	-1119 B	-0-	80	1	1150	3	N	91	47	1			47
							100	9									
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	5	1	487	3	N	36	54	1			29
							40	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	3	N	16					45
							18	9									
04	1290	N	686	-0-	-604 B	-0-	10	1	609	3	N	61	80	1			26
							67	9									
05	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	462	3	122	9	N	111	40	1			97

KING RANCH MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223503 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12328 - 12364

12	837	N	285	-0-	-552 B	-0-	33	1	252	3	N	-0-					-0-
01	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	60	1	410	3	N	22	11	1			11
							24	9									
02	476	N	359	-0-	-117 B	-0-	4	1	337	3	N	16	18	1			9
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	9	1	309	3	N	-0-					9
04	480	N	315	-0-	-165 B	-0-	6	1	309	3	N	-0-	7	1			2
05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3			N	-0-	1	1			1

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	3			N	-0-					-0-
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
*02	8372	X	7347	-0-	-1025	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
*04	8970	X	5330	-0-	-3640	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7632	-0-	-428	-0-	7632	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	183	-0-	-1119	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	799	-0-	-209	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7648	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3433	-0-	333	721	3433	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2868	-0-	-132	589	2868	3			N	-0-					-0-
10	3183	X	2594	-0-	-589	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*02	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		575	-0-	575	575	575	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		700	-0-	700	1275	700	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		473	-0-	473	1748	473	3			N	-0-					-0-
*05	2457	X	709	-0-	-1748	-0-	709	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

*07	2821	X	737	-0-	-2084	-0-	737	3		N	-0-					-0-
08	2821	X	638	-0-	-2183	-0-	638	3		N	-0-					-0-
09	2730	X	421	-0-	-2309	-0-	421	3		N	-0-					-0-
10	2821	X	1036	-0-	-1785	-0-	1036	3		N	-0-					-0-
11	720	X	452	-0-	-268	-0-	452	3		N	-0-					-0-
12	744	X	679	-0-	-65	-0-	679	3		N	-0-					-0-
01	1023	X	824	-0-	-199	-0-	824	3		N	-0-					-0-
*02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-					-0-
03	1333	X	887	-0-	-446	-0-	887	3		N	-0-					-0-
*04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-					-0-
05	2046	X	1259	-0-	-787	-0-	1259	3		N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

*07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-					-0-
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	3		N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
11	630	N	383	-0-	-247	-0-	383	3		N	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-					-0-
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3		N	-0-					-0-
*02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	3		N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-					-0-
*04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3		N	-0-					-0-
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3		N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1078	-0-	1078	1078	1078	3		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2067	-0-	2067	3145	2067	3		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		364	-0-	364	3509	364	3		N	-0-					-0-
*02	6008	X	2499	-0-	-3509	-0-	2499	3		N	-0-					-0-
03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735	3		N	-0-					-0-
*04	1980	X	472	-0-	-1508	-0-	472	3		N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2972	-0-	-128	1444	2972	3			N	-0-					-0-
08	4751	X	3307	-0-	-1444	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2378	-0-	-1432	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2267	-0-	-1670	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	1173	-0-	-2547	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	900	-0-	-2417	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1308	-0-	-2009	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	143	-0-	-1033	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17453	X	11149	-0-	-6304	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
08	17453	X	17361	-0-	-92	-0-	17361	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	14956	-0-	-1934	-0-	14956	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	8763	-0-	-2397	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
11	16800	X	9927	-0-	-6873	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
*02	13972	X	2618	-0-	-11354	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
*04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1705	X	822	-0-	-883	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	619	-0-	-590	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*04	1170	X	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	147	-0-	-535	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	56	-0-	-994	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	157	-0-	-713	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*04	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

*07	1668	X	-0-	-0-	-1668	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	152	1			9
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1291	3	415	9	N	377	362	1			24
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1512	3	483	9	N	439	431	1			32
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	899	3	102	9	N	93	118	1			7
12	1767	N	319	-0-	-1448	-0-	289	3	30	9	N	27	27	1			7
01	1767	N	389	-0-	-1378	-0-	345	3	44	9	N	40	38	1			9
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					-0-
08	T. A.		1554	-0-	1554	1628	1554	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		109	-0-	109	1737	109	3			N	-0-					-0-
10	1784	X	47	-0-	-1737	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	990	N	99	-0-	-891	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 46M RRCID -> 221928 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5906 - 5910

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

*07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
01	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*02	616 N	211	-0-	-405	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*04	270 N	141	-0-	-129	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

12	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			-0-
01	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	205	-0-	205	205	205	3		N	-0-			-0-
*04	T. A.	249	-0-	249	454	249	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	454				N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202018 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

12	341	N	292	-0-	-49	-0-	288	1	1	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	300	1	17	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	244	1	28	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	Y	22	11	1			12
							24	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	221	1	19	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	6	2	Y	18	25	1			6
							20	9									

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4778	-0-	-1174	B	-0-	473	1	4303	2	N	2					167
								2	9									
01	5952	X	5153	-0-	-799	B	-0-	554	1	4597	2	N	2					169
								2	9									
02	5376	X	4633	-0-	-743	B	-0-	504	1	4123	2	N	5					174
								6	9									
03	5425	X	4845	-0-	-580	B	-0-	558	1	4284	2	N	3					177
								3	9									
04	4369	X	4369	-0-	-0-	B	-0-	535	1	3831	2	N	3					180
								3	9									
05	4309	X	3689	-0-	-620	B	-0-	558	1	3127	2	N	4					184
								4	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	6615	-0-	-6219	B	-0-	1201	1	5340	3	Y	67					187
								74	9									
01	12834	X	8152	-0-	-4682	B	-0-	1228	1	6812	3	Y	102	182	1			107
								112	9									
02	11592	X	7608	-0-	-3984	B	-0-	639	1	6885	3	Y	76					183
								84	9									
03	7285	X	6011	-0-	-1274	B	-0-	717	1	5208	3	Y	78	187	1			74
								86	9									
04	7110	X	3722	-0-	-3388	B	-0-	520	1	3105	3	Y	88					162
								97	9									
05	7347	X	5999	-0-	-1348	B	-0-	693	1	5123	3	Y	166	193	1			135
								183	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	3	1	14	2	N	-0-					5
								20	3									
01	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	27	1	137	2	N	-0-					5
								202	3									
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	8	1	44	2	N	-0-					5
								66	3									
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	6	1	38	2	N	-0-					5
								56	3									
04	360	N	66	-0-	-294	B	-0-	3	1	26	2	N	-0-					5
								37	3									
05	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	4	1	29	2	N	-0-					5
								44	3									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6344	X	6344	-0-	-0-	B	-0-	448	1	2420	2	N	131	194	1	1	8	28
								3332	3	144	9							
01	6317	X	6317	-0-	-0-	B	-0-	461	1	2303	2	N	138	4	8			162
								3401	3	152	9							
02	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1950	2	N	68	175	1			55
								2963	3	75	9							
03	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	327	1	1958	2	N	143					198
								2918	3	157	9							
04	6000	X	5230	-0-	-770	B	-0-	264	1	1975	2	N	120	193	1			125
								2859	3	132	9							
05	6200	X	5476	-0-	-724	B	-0-	278	1	2037	2	N	105	192	1			38
								3045	3	116	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	144	1	779	2	N	-0-					-0-
								1073	3									
01	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	130	1	648	2	N	-0-					-0-
								957	3									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	99	1	517	2	N	-0-					-0-
								786	3									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	97	1	583	2	N	-0-					-0-
								869	3									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	75	1	559	2	N	-0-					-0-
								809	3									
*05	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
								538	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1061	-0-	-830	B	-88745	74	1	400	2	N	33	1	8			65
								551	3	36	9							
01	1643	N	1653	-0-	10	B	-88735	120	1	599	2	N	45	2	8			108
								884	3	50	9							
02	1484	N	1292	-0-	-192	B	-88735	85	1	444	2	N	81	178	1			11
								674	3	89	9							
03	1054	N	906	-0-	-148	B	-88735	56	1	333	2	N	19					30
								496	3	21	9							
04	1590	N	1112	-0-	-478	B	-88735	55	1	409	2	N	51					81
								592	3	56	9							
05	1426	N	1093	-0-	-333	B	-88735	52	1	378	2	N	89					170
								565	3	98	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2549	-0-	-179 B	-119746	182	1	984	2	N	25	1	8			37
							1355	3	28	9							
01	2604	N	2326	-0-	-278 B	-119746	166	1	831	2	N	92	2	8			127
							1228	3	101	9							
02	2436	N	2272	-0-	-164 B	-119746	156	1	817	2	N	53					180
							1241	3	58	9							
03	2542	N	2508	-0-	-34 B	-119746	157	1	940	2	N	9	177	1			12
							1401	3	10	9							
04	2250	N	2332	-0-	82 B	-119664	121	1	903	2	N	-0-					12
							1308	3									
05	2511	N	2331	-0-	-180 B	-119664	121	1	886	2	N	-0-					12
							1324	3									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		2028	-0-	2028 B	-20572	118	1	755	2	N	57					87
							1092	3	63	9							
*07	T. A.		2216	-0-	2216 B	-18356	143	1	790	2	N	80					167
							1195	3	88	9							
*08	0	X	1710	-0-	1710 B	-16646	112	1	613	2	N	45	192	1			20
							935	3	50	9							
*09	0	X	1616	-0-	1616 B	-15030	112	1	597	2	N	7					27
							899	3	8	9							
*10	1798	N	1507	-0-	-291 B	-15030	104	1	560	2	N	-0-					27
							843	3									
*11	1620	N	1525	-0-	-95 B	-15030	97	1	555	2	N	40					67
							829	3	44	9							
*12	1674	N	1391	-0-	-283 B	-15030	98	1	530	2	N	30					97
							730	3	33	9							
*01	1550	N	1561	-0-	11 B	-15019	106	1	529	2	N	131	194	1			34
							782	3	144	9							
*02	1400	N	1701	-0-	301 B	-14718	119	1	622	2	N	13					47
							946	3	14	9							
*03	1364	N	2082	-0-	718 B	-14000	121	1	726	2	N	139	173	1			13
							1082	3	153	9							
*04	1380	N	2105	-0-	725 B	-13275	108	1	810	2	N	13					26
							1173	3	14	9							
*05	1798	N	2993	-0-	1195 B	-12080	153	1	1122	2	N	37					63
							1677	3	41	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	803	-0-	28 B	-274165	58	1	313	2	N	1	1	8			30
							431	3	1	9							
01	899	N	963	-0-	64 B	-274101	72	1	358	2	N	4	4	8			30
							529	3	4	9							
02	840	N	788	-0-	-52 B	-274101	55	1	291	2	N	-0-					30
							442	3									
03	806	N	729	-0-	-77 B	-274101	46	1	274	2	N	-0-					30
							409	3									
04	930	N	631	-0-	-299 B	-274101	33	1	244	2	N	-0-					30
							354	3									
05	868	N	687	-0-	-181 B	-274101	36	1	261	2	N	-0-					30
							390	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5171	-0-	-192 B	-0-	367	1	1982	2	N	84	1	8			113
							2730	3	92	9							
01	5363	X	5139	-0-	-224 B	-0-	371	1	1855	2	N	157	196	1	4	8	70
							2740	3	173	9							
02	4844	X	4525	-0-	-319 B	-0-	312	1	1637	2	N	80					150
							2488	3	88	9							
03	5239	X	4740	-0-	-499 B	-0-	292	1	1747	2	N	88	178	1			60
							2604	3	97	9							
04	4890	X	4462	-0-	-428 B	-0-	225	1	1679	2	N	115					175
							2431	3	127	9							
05	5053	X	4581	-0-	-472 B	-0-	232	1	1703	2	N	93	189	1			79
							2544	3	102	9							

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	545	-0-	-106 B	-0-	39	1	213	2	N	-0-					27
							293	3									
01	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	37	1	183	2	N	3	3	8			27
							270	3	3	9							
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	29	1	150	2	N	27					54
							229	3	30	9							
03	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	29	1	172	2	N	-0-					54
							256	3									
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	21	1	156	2	N	16					70
							226	3	18	9							
*05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	27	1	197	2	N	-0-					70
							295	3									

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	723	-0-	-145 B	-0-	52	1	282	2	N	1	1	8			21
							388	3	1	9							
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	60	1	299	2	N	2	2	8			21
							441	3	2	9							
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	41	1	216	2	N	-0-					21
							329	3									
03	713	N	543	-0-	-170 B	-0-	34	1	204	2	N	-0-					21
							305	3									
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	51	1	384	2	N	-0-					21
							556	3									
*05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	61	1	446	2	N	-0-					21
							667	3									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2839	-0-	80 B	-1771	205	1	1104	2	N	9					93
							1520	3	10	9							
01	2852	N	366	-0-	-2486 B	-1771	20	1	100	2	N	89	171	1			11
							148	3	98	9							
02	2660	N	1401	-0-	-1259 B	-1771	99	1	517	2	N	-0-					11
							785	3									
03	2852	N	1873	-0-	-979 B	-1771	118	1	705	2	N	-0-					11
							1050	3									
04	360	N	1907	-0-	1547 B	-224	98	1	733	2	N	14					25
							1061	3	15	9							
*05	1827	N	2051	-0-	224 B	-0-	106	1	774	2	N	13					38
							1157	3	14	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

12	6572	X	4342	-0-	-2230	B	-22601	312	1	1683	2	N	27	1	8			56
								2317	3	30	9							
01	6572	X	4321	-0-	-2251	B	-22601	315	1	1575	2	N	95	3	8			148
								2326	3	105	9							
02	4984	X	4625	-0-	-359	B	-22601	318	1	1670	2	N	90	177	1			61
								2538	3	99	9							
03	5146	X	4129	-0-	-1017	B	-22601	257	1	1537	2	N	41					102
								2290	3	45	9							
04	4110	X	4100	-0-	-10	B	-22601	210	1	1568	2	N	46					148
								2271	3	51	9							
05	4247	X	3712	-0-	-535	B	-22601	189	1	1383	2	N	66	192	1			22
								2067	3	73	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

12	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	54	1	291	2	N	2	2	8			25
								401	3	2	9							
01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	87	1	435	2	N	15	15	8			25
								642	3	17	9							
02	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	40	1	208	2	N	-0-					25
								316	3									
03	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	23	1	140	2	N	-0-					25
								208	3									
04	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	39	1	289	2	N	-0-					25
								418	3									
*05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	26	1	191	2	N	-0-					25
								286	3									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

12	558	N	310	-0-	-248	B	-0-	22	1	121	2	N	-0-					89
								167	3									
01	527	N	282	-0-	-245	B	-0-	21	1	105	2	N	1	1	8			89
								155	3	1	9							
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	21	1	111	2	N	20					109
								169	3	22	9							
03	310	N	276	-0-	-34	B	-0-	17	1	104	2	N	-0-					109
								155	3									
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	14	1	106	2	N	-0-					109
								153	3									
05	372	N	305	-0-	-67	B	-0-	16	1	116	2	N	-0-					109
								173	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7211	-0-		-911 B	-6745	497	1	2685	2	N	301	389	1	1	8	65
								3698	3	331	9							
01	7843	X	7017	-0-		-826 B	-6745	501	1	2507	2	N	277	144	1	8	8	190
								3704	3	305	9							
02	7028	X	6129	-0-		-899 B	-6745	415	1	2175	2	N	214	385	1			19
								3304	3	235	9							
03	7781	X	6486	-0-		-1295 B	-6745	392	1	2346	2	N	228	193	1			54
								3497	3	251	9							
04	INC G-10		6053	-0-		6053 B	-692	300	1	2245	2	N	235	156	1			133
								3249	3	259	9							
05	INC G-10		6169	-0-		6169 B	5477	306	1	2242	2	N	247	190	1			190
								3349	3	272	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	6064	-0-		-2585 B	-183927	426	1	2301	2	N	154	188	1	5	8	66
								3168	3	169	9							
01	8370	X	7653	-0-		-717 B	-183927	552	1	2762	2	N	236	192	1	36	8	74
								4079	3	260	9							
02	6272	X	5973	-0-		-299 B	-183927	410	1	2151	2	N	130	174	1			30
								3269	3	143	9							
03	6944	X	5090	-0-		-1854 B	-183927	314	1	1881	2	N	83					113
								2804	3	91	9							
04	7410	X	5687	-0-		-1723 B	-183927	288	1	2150	2	N	124	180	1			57
								3113	3	136	9							
05	7657	X	4235	-0-		-3422 B	-183927	211	1	1549	2	N	145	171	1			31
								2315	3	160	9							

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	930	-0-		-248 B	-0-	67	1	363	2	N	1	1	8			30
								499	3	1	9							
01	1120	N	1120	-0-		-0- B	-0-	83	1	415	2	N	8	8	8			30
								613	3	9	9							
02	1092	N	947	-0-		-145 B	-0-	67	1	349	2	N	-0-					30
								531	3									
03	930	N	829	-0-		-101 B	-0-	52	1	312	2	N	-0-					30
								465	3									
04	1080	N	924	-0-		-156 B	-0-	48	1	358	2	N	-0-					30
								518	3									
05	1054	N	983	-0-		-71 B	-0-	50	1	364	2	N	23					53
								544	3	25	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9662	-0-		-1250 B	-12223	692	1	3733	2	N	87	191	1			78
								5141	3	96	9							
01	10819	X	9545	-0-		-1274 B	-12223	703	1	3514	2	N	126	192	1	1	8	11
								5189	3	139	9							
02	9744	X	8608	-0-		-1136 B	-12223	602	1	3160	2	N	40					51
								4802	3	44	9							
03	10075	X	7834	-0-		-2241 B	-12223	493	1	2948	2	N	-0-					51
								4393	3									
04	8940	X	8040	-0-		-900 B	-12223	415	1	3103	2	N	27					78
								4492	3	30	9							
05	9238	X	7682	-0-		-1556 B	-12223	397	1	2912	2	N	20					98
								4351	3	22	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10922	-0-		-1168 B	-457883	784	1	4230	2	N	75	192	1	1	8	68
								5825	3	83	9							
01	11780	X	10743	-0-		-1037 B	-457883	787	1	3937	2	N	186	214	1	5	8	35
								5814	3	205	9							
02	10332	X	9325	-0-		-1007 B	-457883	649	1	3406	2	N	85					120
								5176	3	94	9							
03	11315	X	8474	-0-		-2841 B	-457883	526	1	3146	2	N	104	180	1			44
								4688	3	114	9							
04	10410	X	8000	-0-		-2410 B	-457883	409	1	3060	2	N	92					136
								4430	3	101	9							
05	10757	X	8839	-0-		-1918 B	-457883	453	1	3323	2	N	89	191	1			34
								4965	3	98	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	400	-0-		28 B	-16080	29	1	156	2	N	-0-					38
								215	3									
01	341	N	388	-0-		47 B	-16033	29	1	144	2	N	2	2	8			38
								213	3	2	9							
02	476	N	452	-0-		-24 B	-16033	32	1	167	2	N	-0-					38
								253	3									
03	403	N	495	-0-		92 B	-15941	31	1	186	2	N	-0-					38
								278	3									
04	390	N	413	-0-		23 B	-15918	21	1	160	2	N	-0-					38
								232	3									
05	496	N	401	-0-		-95 B	-15918	21	1	152	2	N	-0-					38
								228	3									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	4271	-0-		644 B	-190349	302	1	1629	2	N	87	194	1			21
								2244	3	96	9							
01	3627	X	4108	-0-		481 B	-189868	303	1	1516	2	N	45	4	8			62
								2239	3	50	9							
02	3276	X	3480	-0-		204 B	-189664	240	1	1261	2	N	56					118
								1917	3	62	9							
03	3627	X	3202	-0-		-425 B	-189664	199	1	1190	2	N	36					154
								1773	3	40	9							
04	3900	X	2709	-0-		-1191 B	-189664	139	1	1041	2	N	20					174
								1507	3	22	9							
05	4030	X	3229	-0-		-801 B	-189664	167	1	1222	2	N	14	177	1			11
								1825	3	15	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	14637	-0-		2950 B	-730069	1041	1	5617	2	N	222	197	1	1	8	118
								7735	3	244	9							
01	11687	X	15838	-0-		4151 B	-725918	1159	1	5797	2	N	291	189	1	4	8	216
								8562	3	320	9							
02	10556	X	13200	-0-		2644 B	-723274	913	1	4788	2	N	203	373	1			46
								7276	3	223	9							
03	11687	X	13513	-0-		1826 B	-721448	835	1	4993	2	N	222	177	1			91
								7441	3	244	9							
04	15090	X	12503	-0-		-2587 B	-721448	637	1	4767	2	N	181	194	1			78
								6900	3	199	9							
05	15593	X	13234	-0-		-2359 B	-721448	677	1	4961	2	N	165	184	1			59
								7414	3	182	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1918	-0-	-438 B	-13545	139	1	748	2	N	1	1	8			43
							1030	3	1	9							
01	1953	N	1901	-0-	-52 B	-13545	137	1	684	2	N	64	2	8			105
							1010	3	70	9							
02	1960	N	1889	-0-	-71 B	-13545	124	1	649	2	N	118					223
							986	3	130	9							
03	1922	N	1659	-0-	-263 B	-13545	102	1	608	2	N	39	195	1			67
							906	3	43	9							
04	1830	N	1670	-0-	-160 B	-13545	86	1	642	2	N	12					79
							929	3	13	9							
05	2077	N	1725	-0-	-352 B	-13545	86	1	628	2	N	65					144
							939	3	72	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	16250	-0-	-2226 B	-856064	1159	1	6255	2	N	201	382	1			143
							8615	3	221	9							
01	18476	X	15835	-0-	-2641 B	-856064	1166	1	5828	2	N	212	195	1	9	8	151
							8608	3	233	9							
02	16604	X	13735	-0-	-2869 B	-856064	950	1	4984	2	N	206	196	1			161
							7574	3	227	9							
03	17422	X	13868	-0-	-3554 B	-856064	859	1	5139	2	N	192	192	1			161
							7659	3	211	9							
04	16290	X	14405	-0-	-1885 B	-856064	734	1	5492	2	N	208	189	1			180
							7950	3	229	9							
05	16244	X	15387	-0-	-857 B	-856064	787	1	5764	2	N	203	183	1			200
							8613	3	223	9							

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	15167	-0-	-4890 B	-266923	1080	1	5831	2	N	205	195	1			115
							8030	3	226	9							
01	19654	X	14010	-0-	-5644 B	-266923	1031	1	5155	2	N	191	192	1	9	8	105
							7614	3	210	9							
02	16688	X	12178	-0-	-4510 B	-266923	845	1	4434	2	N	147	180	1			72
							6737	3	162	9							
03	18135	X	12367	-0-	-5768 B	-266923	767	1	4589	2	N	157					229
							6838	3	173	9							
04	13530	X	9644	-0-	-3886 B	-266923	492	1	3678	2	N	136	194	1			171
							5324	3	150	9							
05	13981	X	10223	-0-	-3758 B	-266923	523	1	3831	2	N	131	181	1			121
							5725	3	144	9							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4921	-0-	395 B	-364420	354	1	1912	2	N	20					101
							2633	3	22	9							
01	4526	X	4246	-0-	-280 B	-364420	315	1	1577	2	N	22	2	8			121
							2330	3	24	9							
02	4088	X	5770	-0-	1682 B	-362738	399	1	2093	2	N	88					209
							3181	3	97	9							
03	4526	X	3332	-0-	-1194 B	-362738	207	1	1238	2	N	39	193	1			55
							1844	3	43	9							
04	3210	X	3507	-0-	297 B	-362441	180	1	1343	2	N	36					91
							1944	3	40	9							
05	3317	X	3758	-0-	441 B	-362000	193	1	1416	2	N	30					121
							2116	3	33	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3070	-0-	-2882 B	-8412	222	1	1198	2	N	-0-					33
							1650	3									
01	5425	X	2430	-0-	-2995 B	-8412	181	1	904	2	N	9	9	8			33
							1335	3	10	9							
02	4508	X	2304	-0-	-2204 B	-8412	156	1	816	2	N	84					117
							1240	3	92	9							
03	4805	X	2624	-0-	-2181 B	-8412	157	1	942	2	N	111	191	1			37
							1403	3	122	9							
04	810	X	1611	-0-	801 B	-7611	80	1	602	2	N	53					90
							871	3	58	9							
05	837	X	2584	-0-	1747 B	-5864	134	1	982	2	N	-0-					90
							1468	3									

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	11557	-0-	-2889 B	-0-	825	1	4451	2	N	137					182
							6130	3	151	9							
01	13981	X	11516	-0-	-2465 B	-0-	851	1	4254	2	N	116	134	1			164
							6283	3	128	9							
02	11704	X	10145	-0-	-1559 B	-0-	707	1	3707	2	N	89	180	1			73
							5633	3	98	9							
03	12400	X	10320	-0-	-2080 B	-0-	639	1	3820	2	N	154					227
							5692	3	169	9							
04	11100	X	9543	-0-	-1557 B	-0-	488	1	3648	2	N	114	195	1			146
							5282	3	125	9							
05	11470	X	9795	-0-	-1675 B	-0-	502	1	3679	2	N	106	178	1			74
							5497	3	117	9							

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9715	-0-	-515 B	-0-	693	1	3738	2	N	124	195	1			68
							5148	3	136	9							
01	10230	X	2798	-0-	-7432 B	-0-	208	1	1040	2	N	12					80
							1537	3	13	9							
02	18434	X	18434	-0-	-0- B	-0-	1288	1	6757	2	N	110					190
							10268	3	121	9							
03	16751	X	16751	-0-	-0- B	-0-	1043	1	6239	2	N	155	195	1			150
							9298	3	171	9							
04	12782	X	12782	-0-	-0- B	-0-	649	1	4855	2	N	227	246	1			131
							7028	3	250	9							
*05	13877	X	13877	-0-	-0- B	-0-	710	1	5201	2	N	177	194	1			114
							7771	3	195	9							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	9426	-0-	-2013 B	-0-	671	1	3620	2	N	135					188
							4986	3	149	9							
01	11191	X	9314	-0-	-1877 B	-0-	678	1	3390	2	N	217	190	1			215
							5007	3	239	9							
02	9800	X	7930	-0-	-1870 B	-0-	549	1	2880	2	N	114	188	1			141
							4376	3	125	9							
03	10168	X	8417	-0-	-1751 B	-0-	519	1	3104	2	N	153	184	1			110
							4626	3	168	9							
04	8760	X	7791	-0-	-969 B	-0-	392	1	2934	2	N	197	193	1			114
							4248	3	217	9							
05	9052	X	7774	-0-	-1278 B	-0-	396	1	2905	2	N	120	177	1			57
							4341	3	132	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	317					N	-0-					-0-
08	1405	X	1088	-0-	-317 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	634	X	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	515	-0-	-535 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	919	-0-	-166 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*02	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	899	X	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	236	-0-	-454 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*05	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2549	X	566	-0-	-1983 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	900	N	571	-0-	-329 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	558	N	95	-0-	-463 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	660	N	29	-0-	-631 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	42	-0-	-981 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	990	X	120	-0-	-870 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	242	-0-	-781 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8818	X	1722	-0-	-7096 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2868	-0-	-252 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2284	-0-	-940 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2429	-0-	-571 B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1373	-0-	-1665 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2669	-0-	-369 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2267	-0-	-421 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1794	-0-	-717 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*05	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	775	N	1648	-0-	873 B	-3421	1648	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	798	-0-	-535 B	-3421	798	3			N	-0-					-0-
09	990	N	952	-0-	-38 B	-3421	952	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1158	-0-	-361 B	-3421	1158	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46 B	-3421	734	3			N	-0-					-0-
12	992	N	773	-0-	-219 B	-3421	773	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1112	-0-	-35 B	-3421	1112	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	1939	-0-	1267 B	-2154	1939	3			N	-0-					-0-
03	775	N	507	-0-	-268 B	-2154	507	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	1571	-0-	521 B	-1633	1571	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1275	-0-	-244 B	-1633	1275	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2776	X	2776	-0-	-0-	B	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
08	1338	X	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
12	1781	X	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
*02	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
*04	2430	N	80	-0-	-2350	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	B	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	B	-0-	4899	3		N	-0-			-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	B	-0-	4331	3		N	-0-			-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
10	2573	X	2573	-0-	-0-	B	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
11	1590	X	877	-0-	-713	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
12	1643	X	400	-0-	-1243	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	1643	X	11	-0-	-1632	B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*02	1484	X	14	-0-	-1470	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	4170	3		N	-0-			-0-
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
*05	1068	X	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		490	-0-	490	B	3418	490	3		N	-0-			-0-
08	4852	X	1434	-0-	-3418	B	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
*04	2130	N	861	-0-	-1269	B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	691	-0-	-890	B	-0-	691	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	7812	X	7088	-0-	-724	B	-35802	7088	3		N	-0-			-0-
08	7812	X	7255	-0-	-557	B	-35802	7255	3		N	-0-			-0-
09	7290	X	4960	-0-	-2330	B	-35802	4960	3		N	-0-			-0-
10	5580	X	8377	-0-	2797	B	-33005	8377	3		N	-0-			-0-
11	5400	X	8172	-0-	2772	B	-30233	8172	3		N	-0-			-0-
12	21333	X	2978	-0-	-18355	B	-30233	2978	3		N	-0-			-0-
01	5580	X	5595	-0-	15	B	-30218	5595	3		N	-0-			-0-
*02	5040	X	6600	-0-	1560	B	-28658	6600	3		N	-0-			-0-
03	5580	X	5960	-0-	380	B	-28278	5960	3		N	-0-			-0-
*04	5640	X	5394	-0-	-246	B	-28278	5394	3		N	-0-			-0-
05	5828	X	7601	-0-	1773	B	-26505	7601	3		N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	1683	-0-	1683 B	-45206	1683	3			N	-0-					-0-
08	0	X	1630	-0-	1630 B	-43576	1630	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1477	-0-	-83 B	-43576	1477	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	2790	-0-	1457 B	-42119	2790	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	2537	-0-	1247 B	-40872	2537	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	966	-0-	-367 B	-40872	966	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	4205	-0-	2872 B	-38000	4205	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	3214	-0-	2010 B	-35990	3214	3			N	-0-					-0-
03	961	N	962	-0-	1 B	-35989	962	3			N	-0-					-0-
*04	1620	X	338	-0-	-1282 B	-35989	338	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	3520	-0-	1846 B	-34143	3520	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

*07	2449	X	2747	-0-	298 B	-38263	2747	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	422	-0-	-2027 B	-38263	422	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	422	-0-	-1948 B	-38263	422	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	633	-0-	-1816 B	-38263	633	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	184	-0-	-2186 B	-38263	184	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-38263					N	-0-					-0-
01	620	X	6	-0-	-614 B	-38263	6	3			N	-0-					-0-
*02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-38263					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-
*04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-38263					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-

MCGILL BROTHERS WELL #: 568 RRCID -> 201937 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8795 - 8802

*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88628					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88628					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-88628					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88628					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88628					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		28	-0-	28 B	-88600	28	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88600					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88600					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88600					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-88600					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-88600					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

*07	0	X	925	-0-	925 B	-153052	925	3			N	-0-					-0-
08	0	X	951	-0-	951 B	-152101	951	3			N	-0-					-0-
09	300	N	813	-0-	513 B	-151588	813	3			N	-0-					-0-
10	930	N	812	-0-	-118 B	-151588	812	3			N	-0-					-0-
11	930	N	1019	-0-	89 B	-151499	1019	3			N	-0-					-0-
12	837	N	869	-0-	32 B	-151467	869	3			N	-0-					-0-
01	806	N	548	-0-	-258 B	-151467	548	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	1514	-0-	562 B	-150905	1514	3			N	-0-					-0-
03	868	N	1005	-0-	137 B	-150768	1005	3			N	-0-					-0-
*04	1020	X	631	-0-	-389 B	-150768	631	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1061	-0-	-613 B	-150768	1061	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	93	N	569	-0-	476 B	-22937	569	3			N	-0-					-0-
08	186	N	350	-0-	164 B	-22773	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45 B	-22773	315	3			N	-0-					-0-
10	558	N	328	-0-	-230 B	-22773	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69 B	-22773	261	3			N	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196 B	-22773	145	3			N	-0-					-0-
01	341	N	131	-0-	-210 B	-22773	131	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	225	-0-	-27 B	-22773	225	3			N	-0-					-0-
03	155	N	249	-0-	94 B	-22679	249	3			N	-0-					-0-
*04	120	N	124	-0-	4 B	-22675	124	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-22675					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

12	DLQ G-10		2414	-0-	2414 B	5886	2414	2			Y	-0-					55
01	7752	X	1866	-0-	-5886 B	-0-	1866	2			Y	-0-					55
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			Y	-0-					55
03	2418	N	1459	-0-	-959 B	-0-	1459	2			Y	-0-					55
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2213	2	39	9	Y	35					90
*05	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2839	2	19	9	Y	17					107

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

12	DLQ G-10		187	-0-	187 B	1914	187	2			Y	-0-					-0-
01	2034	X	120	-0-	-1914 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

12	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	3535	2	89	9	N	81					158
01	3472	X	3181	-0-	-291 B	-0-	3125	2	56	9	N	51					209
02	3108	X	2775	-0-	-333 B	-0-	2775	2			N	-0-	170	1			39
03	3472	X	3136	-0-	-336 B	-0-	3008	2	128	9	N	116					155
04	3510	X	2913	-0-	-597 B	-0-	2849	2	64	9	N	58					213
05	3627	X	2947	-0-	-680 B	-0-	2886	2	61	9	N	55	176	1			92

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7756 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
							267	3									
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	784	N	264	-0-	-520	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					16
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					16
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					16
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1298	1196	1			118
04	3000	N	3642	-0-	642	642	2488	2	1154	9	N	1049	1031	1			136
*05	712	N	70	-0-	-642	-0-	70	2			N	-0-					136

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
							267	3									
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	784	N	264	-0-	-520	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	64	1	978	2	N	-0-					-0-
							533	3									
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	50	1	762	2	N	-0-					-0-
							486	3									
02	1456	N	526	-0-	-930	-0-	39	1	140	2	N	-0-					-0-
							347	3									
03	1581	N	523	-0-	-1058	-0-	41	1	156	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1260	N	665	-0-	-595	-0-	65	1	150	2	N	-0-					-0-
							450	3									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	78	2	N	-0-					-0-
							639	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF. 17124 - 17793

12	2387	#	1681	-0-	-706	-0-	1681	3			N	-0-					20
01	2387	#	1880	-0-	-507	-0-	1880	3			N	-0-					20
02	2156	#	1785	-0-	-371	-0-	1785	3			N	-0-					20
03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					20
04	1830	#	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-					20
*05	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	#	1157	-0-	-703	-0-	1137	2	20	9	N	18					117
01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	30					147
02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	8					155
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	8					163
04	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	18	161	1			20
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	25					45

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	796	1	1855	3	Y	427	413	1			113
							470	9									
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	359	1	654	3	Y	261	241	1			133
							287	9									
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	127	219	1			41
							140	9									
03	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	4	3	Y	36	56	1			21
							40	9									
04	2850	X	182	-0-	-2668	-0-	20	1	43	3	Y	108	107	1			22
							119	9									
05	2945	X	51	-0-	-2894	-0-	9	1	17	3	Y	23	33	1			12
							25	9									

BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	665	1	1551	3	Y	426	413	1			112
							469	9									
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	584	1	1064	3	Y	274	247	1			139
							301	9									
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	580	1	1382	3	Y	297	340	1			96
							327	9									
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	462	1	1216	3	Y	358	248	1			206
							394	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	738	1	1558	3	Y	364	495	1			75
							400	9									
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	745	1	1470	3	Y	394	264	1			205
							433	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	73	1	174	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	42	1	110	3	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	138	3	Y	29	32	1			7
							32	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	50	1	98	3	Y	28	26	1			9
							31	9									

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	812	1	1892	3	Y	779	750	1			170
							857	9									
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	896	1	1630	3	Y	590	560	1			200
							649	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	862	1	2054	3	Y	810	733	1			277
							891	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	827	1	2175	3	Y	765	749	1			293
							842	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	908	1	1915	3	Y	837	923	1			207
							921	9									
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	867	1	1712	3	Y	795	740	1			262
							875	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	13	1			13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	364	1	848	3	Y	142	138	1			37
							156	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	448	1	816	3	Y	87	80	1			44
							96	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	500	1	1192	3	Y	99	111	1			32
							109	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	406	1	1067	3	Y	120	83	1			69
							132	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	581	1	1226	3	Y	121	165	1			25
							133	9									
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	597	1	1178	3	Y	131	88	1			68
							144	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	14237	-0-	14237	14237	58	1	14179	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12481	-0-	12481	26718	52	1	12429	3	Y	-0-					-0-
04	36209	X	9491	-0-	-26718	-0-	40	1	9250	3	Y	183	178	1			5
							201	9									
*05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	61	65	1			1
							67	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	328	1	765	3	Y	186	189	1			50
							205	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	312	1	567	3	Y	167	109	1			108
							184	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	344	1	821	3	Y	218	273	1			53
							240	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	310	1	814	3	Y	232	223	1			62
							255	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	370	1	781	3	Y	233	220	1			75
							256	9									
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	404	1	797	3	Y	201	208	1			68
							221	9									

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1312	1	3057	3	Y	132	157	1			35
							145	9									
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1510	1	2750	3	Y	120	78	1			77
							132	9									
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1368	1	3261	3	Y	156	195	1			38
							172	9									
03	5456	X	4345	-0-	-1111	-0-	1147	1	3016	3	Y	165	159	1			44
							182	9									
04	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	1427	1	3011	3	Y	181	167	1			58
							199	9									
05	5301	X	4514	-0-	-787	-0-	1456	1	2874	3	Y	167	169	1			56
							184	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

12	1333	X	111	-0-	-1222	-0-	32	1	73	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	1333	X	103	-0-	-1230	-0-	33	1	59	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
02	1008	X	29	-0-	-979	-0-	8	1	19	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1217	1	2836	3	Y	107	125	1			64
							118	9									
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	1738	1	3164	3	Y	95	100	1			59
							105	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1595	1	3802	3	Y	111	98	1			72
							122	9									
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1423	1	3744	3	Y	108	109	1			71
							119	9									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1727	1	3646	3	Y	120	112	1			79
							132	9									
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	2046	1	4039	3	Y	123	122	1			80
							135	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	15	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	1127	1	2626	3	Y	81	94	1			48
							89	9									
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1246	1	2269	3	Y	72	76	1			44
							79	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	1141	1	2719	3	Y	84	74	1			54
							92	9									
03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	955	1	2511	3	Y	81	82	1			53
							89	9									
04	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	1130	1	2385	3	Y	74	79	1			48
							81	9									
05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	1025	1	2023	3	Y	61	70	1			39
							67	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	87	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					124
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

12	18228	14212	-0-	-4016	-0-	247	1	13488	2	N	434	357	1				515
						477	9										
01	18228	9094	-0-	-9134	-0-	168	1	8617	2	N	281	361	1				435
						309	9										
02	13972 #	7837	-0-	-6135	-0-	64	1	7521	2	N	229	355	1				309
						252	9										
03	14198 #	4413	-0-	-9785	-0-	4282	2	131	9	N	119	180	1				248
04	10410	6494	-0-	-3916	-0-	50	1	6276	2	N	153	180	1				221
						168	9										
05	10757	7948	-0-	-2809	-0-	71	1	7713	2	N	149	179	1				191
						164	9										

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 183 RRCID -> 147852 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1786 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER (QUEEN CITY) 50084 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 115 RRCID -> 091533 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5317 - 5328

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) //CONT.// 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, LEILA, -H- WELL #: 2 F RRCID -> 036091 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (1680) 50085 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA ESTATE -H- WELL #: 2 D RRCID -> 049127 COMPL. DATE 10/29/1970 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 95 F RRCID -> 081465 COMPL. DATE 02/14/1979 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1572 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					435
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					437
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					439
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

12	1395	#	1143	-0-	-252	-0-	1021	2	122	9	N	111	6	8					391
01	1302	#	1066	-0-	-236	-0-	879	2	187	9	N	170	183	1	51	8			327
02	1092	#	605	-0-	-487	-0-	466	2	139	9	N	126	182	1	41	8			230
03	1209	#	258	-0-	-951	-0-	201	2	57	9	N	52	10	8					272
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1646	2	87	9	N	79							351
*05	5955	R	5955	-0-	-0-	-0-	5665	2	290	9	N	264	182	1	87	8			346

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

12	2170	#	2032	-0-	-138	-0-	2025	2	7	9	N	6	6	8					115
01	2170	#	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			N	-0-							115
02	1960	#	1163	-0-	-797	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8					115
03	2046	#	1208	-0-	-838	-0-	1202	2	6	9	N	5							120
04	1980	#	1422	-0-	-558	-0-	1422	2			N	-0-							120
05	2046	#	1895	-0-	-151	-0-	1869	2	26	9	N	24							144

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	113	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	124	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	990	-0-	-180	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	368	1	3683	2	Y	-0-					-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	380	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	377	1	3763	2	Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	386	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	409	1	4049	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	389	1	3903	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B_DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6213	-0-	-731	-0-	564 8	1 9	5641	2	Y	7	5	1			6
01	6510	X	5832	-0-	-678	-0-	535 8	1 9	5289	2	Y	7	8	1			5
02	6160	X	4457	-0-	-1703	-0-	405 12	1 9	4040	2	Y	11	4	1			12
03	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	573 10	1 9	5939	2	Y	9	16	1			5
04	6600	X	4596	-0-	-2004	-0-	418 43	1 9	4135	2	Y	39	8	1			36
*05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	653 28	1 9	6563	2	Y	25	48	1			13

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9390	-0-	9390	201320	933	1	8425	2	N	29	19	1			27
							32	9									
01	210111	X	8791	-0-	-201320	-0-	882	1	7877	2	N	29	36	1			20
							32	9									
02	9156	X	8584	-0-	-572	-0-	854	1	7678	2	N	47	18	1			49
							52	9									
03	9734	X	9239	-0-	-495	-0-	885	1	8301	2	N	48	70	1			27
							53	9									
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	985	1	8734	2	N	49	31	1			45
							54	9									
05	9486	X	8827	-0-	-659	-0-	869	1	7894	2	N	58	73	1			30
							64	9									

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

12	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	261	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	368	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	338	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	213	1	467	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	254	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	956	-0-	-687	-0-	318	1	638	2	N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	N	7					88
01	2201	X	1823	-0-	-378	-0-	1816	2	7	9	N	6					94
02	1596	X	1240	-0-	-356	-0-	1240	2			N	-0-					94
03	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					94
04	2130	X	1707	-0-	-423	-0-	1704	2	3	9	N	3					97
05	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1780	2	2	9	N	2					99

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525 X	3008	-0-	-5517	-0-	3006	3	2 9		N	2					147
01	7657 X	4612	-0-	-3045	-0-	4612	3			N	-0-					147
02	6916 X	4047	-0-	-2869	-0-	4047	3			N	-0-					147
03	3968 X	1595	-0-	-2373	-0-	1595	3			N	-0-					147
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					147
*05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2355	3	1 9		N	1					148

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	269	1	2695 2		Y	-0-					-0-
01	2852 N	2802	-0-	-50	-0-	257	1	2545 2		Y	-0-					-0-
02	2688 N	2632	-0-	-56	-0-	237	1	2369 2		Y	24					24
						26	9									
03	2976 N	2849	-0-	-127	-0-	250	1	2586 2		Y	12	29	1			7
						13	9									
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	274	1	2708 2		Y	-0-	7	1			-0-
*05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	268	1	2689 2		Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	385	1	3849 2		Y	245	162	1			227
						270	9									
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	377	1	3725 2		Y	242	302	1			167
						266	9									
02	3892 X	3857	-0-	-35	-0-	336	1	3353 2		Y	153	154	1			166
						168	9									
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	378	1	3921 2		Y	211	256	1			121
						232	9									
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	388	1	3836 2		Y	165	134	1			152
						182	9									
*05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	218	9			Y	198					103

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	55	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	581	-0-	-229	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

12	341	N	228	-0-	-113	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					187
01	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1731	3	6	9	N	5					192
02	1988	N	1830	-0-	-158	-0-	1819	3	11	9	N	10					202
03	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1864	3	8	9	N	7					209
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2025	3	19	9	N	17	192	1			34
05	2015	N	1195	-0-	-820	-0-	1195	3			N	-0-					34

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	287	1	3451	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	257	1	2998	3	Y	-0-	1	1			1
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	301	1	3112	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	306	1	3463	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2821	-0-	-1379	-0-	239	1	2582	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2478	-0-	-1304	-0-	211	1	2267	3	Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1957	3	4	9	N	4					54
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					54
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					54
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					54
04	2100	N	1777	-0-	-323	-0-	1777	3			N	-0-					54
05	2139	N	473	-0-	-1666	-0-	473	3			N	-0-					54

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	3581	-0-	-2588	-0-	274	1	3295	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	6169	X	3662	-0-	-2507	-0-	288	1	3355	3	Y	17	13	1			11
							19	9									
02	5320	X	3438	-0-	-1882	-0-	298	1	3078	3	Y	56	30	1			37
							62	9									
03	5735	X	4246	-0-	-1489	-0-	342	1	3865	3	Y	35	51	1			21
							39	9									
04	5550	X	4711	-0-	-839	-0-	396	1	4285	3	Y	27	18	1			30
							30	9									
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	383	1	4114	3	Y	45	33	1			42
							50	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

12	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	234	1	2817	3	Y	54	38	1			31
							59	9									
01	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	190	1	2220	3	Y	41	40	1			32
							45	9									
02	3472	X	2053	-0-	-1419	-0-	176	1	1816	3	Y	55	39	1			48
							61	9									
03	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	210	1	2371	3	Y	38	61	1			25
							42	9									
04	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	240	1	2592	3	Y	32	21	1			36
							35	9									
05	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	189	1	2036	3	Y	38	33	1			41
							42	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

12	8804	X	7728	-0-	-1076	-0-	589	1	7076	3	Y	57	42	1			35
							63	9									
01	7998	X	7433	-0-	-565	-0-	583	1	6800	3	Y	45	44	1			36
							50	9									
02	6720	X	6459	-0-	-261	-0-	565	1	5842	3	Y	47	37	1			46
							52	9									
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	607	1	6863	3	Y	49	67	1			28
							54	9									
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	625	1	6753	3	Y	36	24	1			40
							40	9									
05	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	621	1	6669	3	Y	32	32	1			40
							35	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1040	3	44	9	N	40					117
01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1702	3	41	9	N	37					154
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	843	3	24	9	N	22					176
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	754	3	17	9	N	15					191
04	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1115	3	1	9	N	1					192
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	N	2					194

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

12	5115	X	3928	-0-	-1187	-0-	3909	3	19	9	N	17					203
01	5115	X	3535	-0-	-1580	-0-	3512	3	23	9	N	21					224
02	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	3399	3	19	9	N	17					241
03	4712	X	3682	-0-	-1030	-0-	3662	3	20	9	N	18	196	1			63
04	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	3407	3	14	9	N	13					76
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3618	3	19	9	N	17					93

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					134
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	904	3	10	9	Y	9					143
02	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			Y	-0-					143
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					143
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					143
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	676	3	35	9	Y	32	137	1			38

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1112	3	149	9	N	135					286
01	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	893	3	139	9	N	126	195	1			217
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1072	3	158	9	N	144	191	1			170
03	1271	N	918	-0-	-353	-0-	793	3	125	9	N	114	194	1			90
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	3	129	9	N	117					207
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1072	3	167	9	N	152	196	1			163

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3398	3	41	9	N	37					191
01	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3018	3	52	9	N	47					238
02	3192	X	2314	-0-	-878	-0-	2290	3	24	9	N	22	192	1			68
03	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3460	3	41	9	N	37					105
04	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	3061	3	34	9	N	31					136
05	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3301	3	31	9	N	28					164

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1516	-0-	-1429	-0-	107	1	1291	3	Y	107	105	1			31
							118	9									
01	2728	X	1263	-0-	-1465	-0-	92	1	1076	3	Y	86	79	1			38
							95	9									
02	2156	X	1139	-0-	-1017	-0-	93	1	959	3	Y	79	81	1			36
							87	9									
03	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	117	1	1328	3	Y	86	100	1			22
							95	9									
04	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	101	1	1096	3	Y	87	84	1			25
							96	9									
05	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	109	1	1171	3	Y	72	57	1			40
							79	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	289	1	3373	3	Y	48	48	1			14
							53	9									
01	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	288	1	3295	3	Y	77	61	1			30
							85	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	366	1	3676	3	Y	61	63	1			28
							67	9									
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	307	1	3409	3	Y	60	72	1			16
							66	9									
04	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	282	1	2992	3	Y	59	58	1			17
							65	9									
05	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	300	1	3179	3	Y	61	46	1			32
							67	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	431	-0-	-127	-0-	431	3			Y	-0-					1
01	558	X	454	-0-	-104	-0-	454	3			Y	-0-					1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					1
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	3	Y	44	40	1			12
							48	9									
01	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	163	1	1869	3	Y	53	44	1			21
							58	9									
02	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	175	1	1755	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
03	2356	X	2291	-0-	-65	-0-	185	1	2062	3	Y	40	51	1			11
							44	9									
04	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	186	1	1967	3	Y	47	45	1			13
							52	9									
05	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	182	1	1929	3	Y	50	37	1			26
							55	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

12	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1437	3	36	9	Y	33	192	1			69
01	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1324	3	42	9	Y	38					107
02	1288	N	1143	-0-	-145	-0-	1111	3	32	9	Y	29					136
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1226	3	47	9	Y	43					179
04	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1118	3	36	9	Y	33					212
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1155	3	36	9	Y	33	200	1			45

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

12	1984	X	1035	-0-	-949	-0-	76	1	909	3	Y	45	38	1			11
							50	9									
01	2077	X	1327	-0-	-750	-0-	100	1	1164	3	Y	57	46	1			22
							63	9									
02	1876	X	1545	-0-	-331	-0-	132	1	1363	3	Y	45	46	1			21
							50	9									
03	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	141	1	1594	3	Y	50	58	1			13
							55	9									
04	1680	X	1280	-0-	-400	-0-	104	1	1128	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
05	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	125	1	1348	3	Y	39	31	1			21
							43	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	773	-0-	-2358	-0-	55	1	642	3	Y	69	60	1			18
							76	9									
01	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	65	1	749	3	Y	87	71	1			34
							96	9									
02	2156	X	836	-0-	-1320	-0-	69	1	693	3	Y	67	70	1			31
							74	9									
03	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	107	1	1188	3	Y	82	93	1			20
							90	9									
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1429	3	Y	64	65	1			19
							70	9									
*05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1677	3	Y	79	58	1			40
							87	9									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

12	341	X	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	398	-0-	-562	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	294	1	3527	3	Y	28	17	1			14
							31	9									
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	260	1	3038	3	Y	21	19	1			16
							23	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	268	1	2770	3	Y	20	16	1			20
							22	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	258	1	2912	3	Y	34	38	1			16
							37	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	286	1	3088	3	Y	16	12	1			20
							18	9									
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	291	1	3132	3	Y	26	20	1			26
							29	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

12	1612	N	1050	-0-	-562	-0-	83	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	206	1	2294	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	165	1	1982	3	Y	44	38	1			11
							48	9									
01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	149	1	1742	3	Y	39	34	1			16
							43	9									
02	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	145	1	1499	3	Y	43	41	1			18
							47	9									
03	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	146	1	1647	3	Y	40	48	1			10
							44	9									
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	147	1	1590	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1771	3	Y	40	29	1			21
							44	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4916	-0-	-1222	-0-	366	1	4398	3	Y	138	127	1			38
							152	9									
01	5952	X	5069	-0-	-883	-0-	391	1	4564	3	Y	104	96	1			46
							114	9									
02	5236	X	4347	-0-	-889	-0-	377	1	3902	3	Y	62	75	1			33
							68	9									
03	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	378	1	4269	3	Y	84	96	1			21
							92	9									
04	5430	X	4440	-0-	-990	-0-	368	1	3977	3	Y	86	83	1			24
							95	9									
05	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	379	1	4071	3	Y	73	57	1			40
							80	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	543	1	6524	3	Y	141	147	1			43
							155	9									
01	7316	X	6460	-0-	-856	-0-	502	1	5857	3	Y	92	91	1			44
							101	9									
02	5880	X	5636	-0-	-244	-0-	488	1	5048	3	Y	91	93	1			42
							100	9									
03	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	486	1	5493	3	Y	102	118	1			26
							112	9									
04	6300	X	5885	-0-	-415	-0-	489	1	5291	3	Y	95	93	1			28
							105	9									
05	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	519	1	5574	3	Y	97	74	1			51
							107	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	276	1	3317	3	Y	55	49	1			15
							61	9									
01	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	243	1	2831	3	Y	59	50	1			24
							65	9									
02	3192	X	2482	-0-	-710	-0-	214	1	2215	3	Y	48	50	1			22
							53	9									
03	3658	X	2843	-0-	-815	-0-	227	1	2566	3	Y	45	55	1			12
							50	9									
04	3540	X	2220	-0-	-1320	-0-	185	1	1995	3	Y	36	37	1			11
							40	9									
05	3658	X	2486	-0-	-1172	-0-	207	1	2222	3	Y	52	37	1			26
							57	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4396	-0-	-1184	-0-	328	1	3945	3	Y	112	111	1			33
							123	9									
01	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	395	1	4606	3	Y	62	64	1			31
							68	9									
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	371	1	3841	3	Y	65	66	1			30
							72	9									
03	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	383	1	4326	3	Y	85	94	1			21
							94	9									
04	5430	X	4541	-0-	-889	-0-	376	1	4064	3	Y	92	87	1			26
							101	9									
05	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	390	1	4187	3	Y	74	59	1			41
							81	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	512	1	6155	3	Y	114	118	1			35
							125	9									
01	6541	X	5556	-0-	-985	-0-	432	1	5038	3	Y	78	76	1			37
							86	9									
02	6916	X	5302	-0-	-1614	-0-	461	1	4772	3	Y	63	69	1			31
							69	9									
03	7657	X	5809	-0-	-1848	-0-	464	1	5246	3	Y	90	99	1			22
							99	9									
04	7410	X	5190	-0-	-2220	-0-	432	1	4666	3	Y	84	82	1			24
							92	9									
05	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-	448	1	4810	3	Y	67	54	1			37
							74	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	261	1	3131	3	Y	91	86	1			26
							100	9									
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	221	1	2583	3	Y	75	68	1			33
							83	9									
02	3388	X	2371	-0-	-1017	-0-	203	1	2100	3	Y	62	66	1			29
							68	9									
03	3751	X	2633	-0-	-1118	-0-	208	1	2347	3	Y	71	82	1			18
							78	9									
04	3630	X	2509	-0-	-1121	-0-	207	1	2236	3	Y	60	60	1			18
							66	9									
05	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	215	1	2312	3	Y	57	44	1			31
							63	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	761	1	9147	3	Y	119	85	1			70
							131	9									
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	900	1	10496	3	Y	69	77	1			62
							76	9									
02	9800	X	9587	-0-	-213	-0-	837	1	8654	3	Y	87	67	1			82
							96	9									
03	10850	X	8089	-0-	-2761	-0-	644	1	7281	3	Y	149	164	1			67
							164	9									
04	10500	X	8902	-0-	-1598	-0-	746	1	8065	3	Y	83	56	1			94
							91	9									
05	10850	X	7715	-0-	-3135	-0-	650	1	6987	3	Y	71	73	1			92
							78	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	310	-0-	-496	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	407	-0-	-321	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	358	-0-	-448	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	413	-0-	-277	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	236	-0-	-229	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5370	-0-	-241	-0-	5121	3	249	9	Y	226	192	1			304
01	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	4613	3	211	9	Y	192	196	1			300
02	4704	X	4497	-0-	-207	-0-	4314	3	183	9	Y	166	195	1			271
03	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4632	3	223	9	Y	203	191	1			283
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	4926	3	161	9	Y	146	194	1			235
05	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	4500	3	233	9	Y	212	194	1			253

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	86	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	99	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	968	-0-	-148	-0-	79	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	819	-0-	-381	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	732	-0-	-508	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	799	-0-	-317	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
01	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	721	-0-	-343	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	82	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	70	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	66	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227	-0-	72	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	70	1	747	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2647	-0-	-1104	-0-	417 22	1 9	2208	3	Y	20					82
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	489 21	1 9	3724	3	Y	19					101
02	3416	X	2391	-0-	-1025	-0-	305 19	1 9	2067	3	Y	17	92	1			26
03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	442 29	1 9	2794	3	Y	26					52
04	4110	X	1879	-0-	-2231	-0-	368 10	1 9	1501	3	Y	9					61
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	519 19	1 9	3540	3	Y	17					78

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	341	-0-	-2108	-0-	53 6	1 9	282	3	Y	5					90
01	2449	X	4	-0-	-2445	-0-	4	3			Y	-0-					90
02	6944	X	2267	-0-	-4677	-0-	286 45	1 9	1936	3	Y	41	102	1			29
03	7688	X	1877	-0-	-5811	-0-	254 14	1 9	1609	3	Y	13					42
04	7440	X	616	-0-	-6824	-0-	120 4	1 9	492	3	Y	4					46
*05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	509	3	Y	1					47

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2969	X		2969	-0-	-0-	-0-	41 1 46 9	2882	2	Y	42	42	0			1
01	1105	X		1105	-0-	-0-	-0-	20 1 20 9	1065	2	Y	18	18	0			1
02	1344	X		728	-0-	-616	-0-	14 1 15 9	699	2	Y	14	14	0			1
03	2945	X		-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-	1	0			-0-
04	2850	X		2772	-0-	-78	-0-	52 1 43 9	2677	2	Y	39	37	0			2
05	2976	X		1358	-0-	-1618	-0-	33 1 21 9	1304	2	Y	19	20	0			1

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13756	X		13756	-0-	-0-	-0-	151 1 215 9	13390	2	Y	195	189	0			6
01	13099	X		13099	-0-	-0-	-0-	159 1 223 9	12717	2	Y	203	200	0			9
02	15454	X		15454	-0-	-0-	-0-	192 1 329 9	14933	2	Y	299	294	0			14
03	13175	X		7155	-0-	-6020	-0-	101 1 116 9	6938	2	Y	105	115	0			4
04	12750	X		8473	-0-	-4277	-0-	117 1 129 9	8227	2	Y	117	116	0			5
05	13175	X		9654	-0-	-3521	-0-	154 1 145 9	9355	2	Y	132	132	0			5

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15382	X		15382	-0-	-0-	-0-	169 1 241 9	14972	2	Y	219	212	0			7
01	19003	X		19003	-0-	-0-	-0-	231 1 325 9	18447	2	Y	295	288	0			14
02	18954	X		18954	-0-	-0-	-0-	236 1 402 9	18316	2	Y	365	362	0			17
03	20140	X		20140	-0-	-0-	-0-	284 1 326 9	19530	2	Y	296	302	0			11
04	17049	X		17049	-0-	-0-	-0-	235 1 259 9	16555	2	Y	235	236	0			10
*05	16931	X		16931	-0-	-0-	-0-	271 1 254 9	16406	2	Y	231	232	0			9

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	48	1	3408	2	Y	50	48	0			2
							55	9									
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
02	1428	X	2	-0-	-1426	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	80	1	4034	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
04	3360	X	1577	-0-	-1783	-0-	30	1	1523	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	60	1	2358	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	95	1	6743	2	Y	98	101	0			3
							108	9									
01	6231	X	6219	-0-	-12	-0-	111	1	6002	2	Y	96	95	0			4
							106	9									
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	114	1	5866	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	90	1	4565	2	Y	66	70	0			2
							73	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	99	1	5059	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
*05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	129	1	5040	2	Y	73	73	0			3
							80	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31573	X	31573	-0-	-0-	-0-	432	1	30647	2	Y	449	435	0			14
							494	9									
01	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	506	1	27413	2	Y	441	435	0			20
							485	9									
02	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	504	1	25897	2	Y	522	517	0			25
							574	9									
03	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	525	1	26490	2	Y	387	398	0			14
							426	9									
04	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	478	1	24561	2	Y	355	354	0			15
							391	9									
*05	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	649	1	25440	2	Y	368	369	0			14
							405	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19158	X	594	-0-	-18564	-0-	8	1	577	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	19158	X	3	-0-	-19155	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	210	1	10600	2	Y	155	149	0			6
							171	9									
04	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	406	1	20868	2	Y	301	295	0			12
							331	9									
*05	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	555	1	21750	2	Y	316	316	0			12
							348	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	8618	-0-	-1705	-0-	118	1	8366	2	Y	122	123	0			4
							134	9									
01	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	220	1	11938	2	Y	192	187	0			9
							211	9									
02	8148	X	3153	-0-	-4995	-0-	59	1	3027	2	Y	61	67	0			3
							67	9									
03	8494	X	6718	-0-	-1776	-0-	128	1	6487	2	Y	94	94	0			3
							103	9									
04	8730	X	8527	-0-	-203	-0-	160	1	8235	2	Y	120	118	0			5
							132	9									
05	9021	X	6146	-0-	-2875	-0-	151	1	5901	2	Y	85	87	0			3
							94	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	143	1	12658	2	Y	185	189	0			6
							204	9									
01	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	127	1	10108	2	Y	161	160	0			7
							177	9									
02	11004	X	7300	-0-	-3704	-0-	91	1	7053	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
03	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	230	1	15856	2	Y	240	238	0			9
							264	9									
04	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	240	1	16919	2	Y	240	239	0			10
							264	9									
*05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	270	1	16358	2	Y	231	232	0			9
							254	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	95	-0-	-73	-0-	2	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	67	1	5943	2	Y	87	89	0			3
							96	9									
01	6851	X	6325	-0-	-526	-0-	77	1	6140	2	Y	98	96	0			5
							108	9									
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	66	1	5094	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	73	1	5003	2	Y	76	78	0			3
							84	9									
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	85	1	5995	2	Y	85	84	0			4
							94	9									
*05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	90	1	5482	2	Y	77	78	0			3
							85	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	13332	-0-	-1021	-0-	147	1	12976	2	Y	190	193	0			6
							209	9									
01	14353	X	12968	-0-	-1385	-0-	158	1	12589	2	Y	201	198	0			9
							221	9									
02	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	154	1	11984	2	Y	240	238	0			11
							264	9									
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	186	1	12788	2	Y	194	198	0			7
							213	9									
04	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	175	1	12357	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
*05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	198	1	12032	2	Y	169	170	0			6
							186	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5050	-0-	-933	-0-	56	1	4915	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
01	5983	X	4430	-0-	-1553	-0-	54	1	4300	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	35	1	2747	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
03	5394	X	1967	-0-	-3427	-0-	28	1	1908	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
04	4980	X	4077	-0-	-903	-0-	56	1	3959	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	107	1	6494	2	Y	91	90	0			3
							100	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 098150 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 7 RRCID -> 125051 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 7543 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P/A 01/25/13

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5996	-0-		-886	-0-	82	1	5819	2	Y	86	87	0			3
								95	9									
01	6789	X	6244	-0-		-545	-0-	111	1	6027	2	Y	96	95	0			4
								106	9									
02	5882	X	5882	-0-		-0-	-0-	110	1	5647	2	Y	114	113	0			5
								125	9									
03	6138	X	6002	-0-		-136	-0-	115	1	5793	2	Y	85	87	0			3
								94	9									
04	5940	X	5674	-0-		-266	-0-	107	1	5480	2	Y	79	79	0			3
								87	9									
05	6138	X	5822	-0-		-316	-0-	143	1	5590	2	Y	81	81	0			3
								89	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32550	X	178	-0-		-32372	-0-	2	1	174	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
01	32550	X	-0-	-0-		-32550	-0-					Y	-0-					-0-
02	19628	X	1583	-0-		-18045	-0-	20	1	1530	2	Y	30	29	0			1
								33	9									
03	34684	X	34684	-0-		-0-	-0-	488	1	33636	2	Y	509	491	0			19
								560	9									
04	27806	X	27806	-0-		-0-	-0-	383	1	27002	2	Y	383	386	0			16
								421	9									
*05	25144	X	25144	-0-		-0-	-0-	402	1	24365	2	Y	343	346	0			13
								377	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	13637	-0-		-375	-0-	150	1	13274	2	Y	194	198	0			6
								213	9									
01	14012	X	12621	-0-		-1391	-0-	153	1	12252	2	Y	196	193	0			9
								216	9									
02	12153	X	12153	-0-		-0-	-0-	151	1	11743	2	Y	235	233	0			11
								259	9									
03	12958	X	12029	-0-		-929	-0-	169	1	11666	2	Y	176	181	0			6
								194	9									
04	12540	X	11795	-0-		-745	-0-	163	1	11453	2	Y	163	162	0			7
								179	9									
05	12958	X	11638	-0-		-1320	-0-	186	1	11277	2	Y	159	160	0			6
								175	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	15699	-0-	-421	-0-	173	1	15281	2	Y	223	226	0			7
							245	9									
01	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	205	1	16397	2	Y	262	257	0			12
							288	9									
02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	192	1	14888	2	Y	298	296	0			14
							328	9									
03	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	255	1	17574	2	Y	266	270	0			10
							293	9									
04	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	230	1	16225	2	Y	230	231	0			9
							253	9									
*05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	285	1	17266	2	Y	244	244	0			9
							268	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	145	1	10295	2	Y	151	153	0			5
							166	9									
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	179	1	9691	2	Y	156	154	0			7
							172	9									
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	188	1	9649	2	Y	194	192	0			9
							213	9									
03	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	189	1	9530	2	Y	139	143	0			5
							153	9									
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	180	1	9244	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
*05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	252	1	9869	2	Y	142	143	0			5
							156	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	102	1	7216	2	Y	106	108	0			3
							117	9									
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	130	1	7029	2	Y	113	111	0			5
							124	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	137	1	7070	2	Y	143	141	0			7
							157	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	147	1	7427	2	Y	108	111	0			4
							119	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	134	1	6883	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
*05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	178	1	6955	2	Y	101	101	0			4
							111	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	14445	-0-	-2946	-0-	159	1	14060	2	Y	205	199	0			6
							226	9									
01	17143	X	14862	-0-	-2281	-0-	181	1	14426	2	Y	232	227	0			11
							255	9									
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	177	1	13728	2	Y	274	272	0			13
							301	9									
03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	213	1	14653	2	Y	221	226	0			8
							243	9									
04	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	193	1	13600	2	Y	193	193	0			8
							212	9									
*05	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	232	1	14058	2	Y	199	199	0			8
							219	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	214	1	18959	2	Y	276	281	0			8
							304	9									
01	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	224	1	17903	2	Y	287	282	0			13
							316	9									
02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	220	1	17043	2	Y	341	338	0			16
							375	9									
03	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	254	1	17523	2	Y	265	271	0			10
							292	9									
04	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	239	1	16869	2	Y	239	239	0			10
							263	9									
05	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	118	1	7162	2	Y	101	107	0			4
							111	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	11489	-0-	-2647	-0-	157	1	11153	2	Y	163	166	0			5
							179	9									
01	14136	X	11692	-0-	-2444	-0-	208	1	11285	2	Y	181	178	0			8
							199	9									
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	200	1	10294	2	Y	208	206	0			10
							229	9									
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	198	1	10003	2	Y	146	151	0			5
							161	9									
04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	167	1	8592	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
05	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	209	1	8188	2	Y	119	119	0			5
							131	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8548	-0-	-783	-0-	117	1	8298	2	Y	121	123	0			4
							133	9									
01	9331	X	8147	-0-	-1184	-0-	145	1	7862	2	Y	127	125	0			6
							140	9									
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	149	1	7647	2	Y	153	152	0			7
							168	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	154	1	7788	2	Y	114	117	0			4
							125	9									
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	144	1	7390	2	Y	107	107	0			4
							118	9									
*05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	191	1	7486	2	Y	109	109	0			4
							120	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	49	1	3497	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	61	1	3282	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	57	1	2937	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	61	1	3075	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	60	1	3061	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	79	1	3091	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	148	1	10525	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	170	1	9195	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	161	1	8267	2	Y	172	165	0			8
							189	9									
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	140	1	7063	2	Y	103	107	0			4
							113	9									
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	150	1	7683	2	Y	111	110	0			5
							122	9									
*05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	216	1	8466	2	Y	123	123	0			5
							135	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	9673	-0-	-8586	-0-	106	1	9416	2	Y	137	140	0			4
							151	9									
01	18259	X	12302	-0-	-5957	-0-	149	1	11942	2	Y	192	187	0			9
							211	9									
02	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	189	1	14701	2	Y	294	289	0			14
							323	9									
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	144	1	9933	2	Y	151	159	0			6
							166	9									
04	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	35	1	2494	2	Y	34	39	0			1
							37	9									
05	4805	X	226	-0-	-4579	-0-	4	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	13228	-0-	-7201	-0-	181	1	12840	2	Y	188	192	0			6
							207	9									
01	18135	X	12919	-0-	-5216	-0-	230	1	12469	2	Y	200	197	0			9
							220	9									
02	12544	X	12182	-0-	-362	-0-	227	1	11696	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
03	13888	X	12423	-0-	-1465	-0-	238	1	11992	2	Y	175	180	0			6
							193	9									
04	13080	X	11383	-0-	-1697	-0-	214	1	10993	2	Y	160	159	0			7
							176	9									
05	13485	X	11474	-0-	-2011	-0-	281	1	11018	2	Y	159	160	0			6
							175	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	105	1	7423	2	Y	108	109	0			3
							119	9									
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	96	1	5209	2	Y	84	83	0			4
							92	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	80	1	4136	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	91	1	4586	2	Y	67	69	0			2
							74	9									
04	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	74	1	3815	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
*05	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	205	1	8041	2	Y	116	114	0			4
							128	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9317	-0-	-14	-0-	103	1	9068	2	Y	133	135	0			4
							146	9									
01	10137	X	9810	-0-	-327	-0-	119	1	9523	2	Y	153	150	0			7
							168	9									
02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	124	1	9591	2	Y	192	190	0			9
							211	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	143	1	9827	2	Y	148	152	0			5
							163	9									
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	123	1	8676	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
*05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	157	1	9491	2	Y	134	134	0			5
							147	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	185	1	16336	2	Y	238	243	0			7
							262	9									
01	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	203	1	16199	2	Y	260	255	0			12
							286	9									
02	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	193	1	14980	2	Y	299	297	0			14
							329	9									
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	229	1	15757	2	Y	239	244	0			9
							263	9									
04	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	209	1	14709	2	Y	209	209	0			9
							230	9									
05	14539	X	14222	-0-	-317	-0-	227	1	13782	2	Y	194	196	0			7
							213	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24397	X	19754	-0-	-4643	-0-	270	1	19175	2	Y	281	285	0			9
							309	9									
01	22847	X	16769	-0-	-6078	-0-	299	1	16184	2	Y	260	257	0			12
							286	9									
02	17136	X	9575	-0-	-7561	-0-	179	1	9192	2	Y	185	188	0			9
							204	9									
03	18972	X	7770	-0-	-11202	-0-	149	1	7501	2	Y	109	114	0			4
							120	9									
04	18360	X	4687	-0-	-13673	-0-	88	1	4526	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

12	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	95	1	6764	2	Y	99	100	0			3
							109	9									
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	124	1	6722	2	Y	108	106	0			5
							119	9									
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	114	1	5878	2	Y	119	118	0			6
							131	9									
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	125	1	6316	2	Y	92	95	0			3
							101	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	139	1	7148	2	Y	103	102	0			4
							113	9									
*05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	236	1	9253	2	Y	134	133	0			5
							147	9									

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

12	15903	X	14773	-0-	-1130	-0-	163	1	14380	2	Y	209	213	0			6
							230	9									
01	15779	X	14252	-0-	-1527	-0-	173	1	13835	2	Y	222	218	0			10
							244	9									
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	150	1	11633	2	Y	233	232	0			11
							256	9									
03	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	201	1	13819	2	Y	209	212	0			8
							230	9									
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	173	1	12167	2	Y	172	173	0			7
							189	9									
*05	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	217	1	13149	2	Y	185	185	0			7
							204	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	221	1	15701	2	Y	41	50	0			1
							45	9									
01	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	254	1	13771	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	230	1	11807	2	Y	246	237	0			11
							271	9									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	262	1	13209	2	Y	193	197	0			7
							212	9									
04	12510	X	11732	-0-	-778	-0-	221	1	11331	2	Y	164	164	0			7
							180	9									
*05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	324	1	12697	2	Y	184	184	0			7
							202	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

12	620	X	65	-0-	-555	-0-	1	1	63	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	837	X	304	-0-	-533	-0-	5	1	293	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	672	N	304	-0-	-368	-0-	6	1	291	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	126	1	6843	2	Y	110	105	0			5
							121	9									
02	2800	N	17191	-0-	14391	14391	321	1	16505	2	Y	332	321	0			16
							365	9									
03	3100	N	947	-0-	-2153	12238	18	1	915	2	Y	13	29	0			-0-
							14	9									
04	13165	X	927	-0-	-12238	-0-	17	1	895	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	3007	X	633	-0-	-2374	-0-	16	1	608	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

12	23715	X	19057	-0-	-4658	-0-	261	1	18498	2	Y	271	275	0			8
							298	9									
01	22692	X	17618	-0-	-5074	-0-	314	1	17001	2	Y	275	270	0			13
							303	9									
02	18816	X	18784	-0-	-32	-0-	351	1	18035	2	Y	362	358	0			17
							398	9									
03	20584	X	19617	-0-	-967	-0-	375	1	18937	2	Y	277	284	0			10
							305	9									
04	18210	X	17455	-0-	-755	-0-	328	1	16859	2	Y	244	244	0			10
							268	9									
05	20801	X	18090	-0-	-2711	-0-	443	1	17370	2	Y	252	252	0			10
							277	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	159	1	14085	2	Y	205	210	0			6
							226	9									
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	140	1	11203	2	Y	179	177	0			8
							197	9									
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	121	1	9425	2	Y	189	188	0			9
							208	9									
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	189	1	13047	2	Y	197	199	0			7
							217	9									
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	168	1	11851	2	Y	169	169	0			7
							186	9									
*05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	253	1	15359	2	Y	216	215	0			8
							238	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	33	1	2891	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
01	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	36	1	2874	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
02	3052	X	2759	-0-	-293	-0-	34	1	2666	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
03	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	42	1	2878	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	40	1	2840	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	47	1	2832	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8310	-0-	8310	57430	8178	2	2	4	Y	118	114	0			4
							130	9									
01	0	W	9711	-0-	9711	67141	9542	2	3	4	Y	151	148	0			7
							166	9									
02	75584	X	8443	-0-	-67141	-0-	8439	2	4	4	Y	-0-	7	0			-0-
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9022	2	4	4	Y	82	79	0			3
							90	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10405	2	4	4	Y	138	135	0			6
							152	9									
*05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9961	2	3	4	Y	135	136	0			5
							149	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	38095	-0-	38095	320944	37492	2	8	4	Y	541	558	0			17
							595	9									
01	0	W	43703	-0-	43703	364647	42942	2	14	4	Y	679	665	0			31
							747	9									
02	400373	X	35726	-0-	-364647	-0-	35709	2	16	4	Y	1	32	0			-0-
							1	9									
03	49569	X	39606	-0-	-9963	-0-	39195	2	18	4	Y	357	344	0			13
							393	9									
04	43860	X	41313	-0-	-2547	-0-	40704	2	15	4	Y	540	531	0			22
							594	9									
05	43710	X	39243	-0-	-4467	-0-	38651	2	13	4	Y	526	528	0			20
							579	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9165 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	37271	-0-	37271	43667	36681	2	8	4	Y	529	513	0			16
							582	9									
01	0	W	5817	-0-	5817	49484	5716	2	2	4	Y	90	102	0			4
							99	9									
02	73664	X	24180	-0-	-49484	-0-	24168	2	11	4	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
03	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18713	2	9	4	Y	170	164	0			6
							187	9									
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10006	2	4	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
05	6572	X	5336	-0-	-1236	-0-	5255	2	2	4	Y	72	74	0			3
							79	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2041	-0-	-2609	-0-	414	1	6	2	Y	19	28	1			45
							1600	3	21	9							
01	4557	X	2927	-0-	-1630	-0-	989	1	2	2	Y	11					56
							1924	3	12	9							
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	203	1	7	2	Y	70	56	1			70
							1800	3	77	9							
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	30	2	Y	-0-					70
							1521	3									
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	220	1	38	2	Y	18	63	1			25
							1685	3	20	9							
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	214	1	14	2	Y	20					45
							1793	3	22	9							

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	439	1	6	2	N	35					124
							1696	3	39	9							
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	33	98	1			59
							1485	3	36	9							
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	172	1	6	2	N	20					79
							1526	3	22	9							
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	205	1	34	2	N	35					114
							1715	3	39	9							
04	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	217	1	38	2	N	22	74	1			62
							1659	3	24	9							
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	221	1	15	2	N	19					81
							1852	3	21	9							

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	4379	-0-	-4952	-0-	895	1	12	2	Y	16	40	1			54
							3454	3	18	9							
01	9331	X	2305	-0-	-7026	-0-	780	1	1	2	Y	5					59
							1518	3	6	9							
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	794	1	27	2	Y	2	59	1			2
							7062	3	2	9							
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	904	1	148	2	Y	62					64
							7578	3	68	9							
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	882	1	154	2	Y	58	58	1			64
							6744	3	64	9							
05	7781	X	7730	-0-	-51	-0-	814	1	55	2	Y	31					95
							6827	3	34	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1255	-0-	-512	-0-	257	1	4	2	N	-0-					25
							994	3									
01	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	435	1	1	2	N	2					27
							845	3	2	9							
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	93	1	3	2	N	-0-					27
							823	3									
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	114	1	19	2	N	-0-					27
							951	3									
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	114	1	20	2	N	-0-					27
							870	3									
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	101	1	7	2	N	-0-					27
							850	3									

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44423	X	38992	-0-	-5431	-0-	135	1	38498	2	N	326	178	1			262
							359	9									
01	44423	X	36745	-0-	-7678	-0-	127	1	36202	2	N	378	354	1			286
							416	9									
02	39900	X	32063	-0-	-7837	-0-	111	1	31687	2	N	241	363	1			164
							265	9									
03	44175	X	34284	-0-	-9891	-0-	119	1	33877	2	N	262	179	1			247
							288	9									
04	40650	X	31440	-0-	-9210	-0-	109	1	31033	2	N	271	172	1			346
							298	9									
05	38998	X	32512	-0-	-6486	-0-	113	1	32123	2	N	251	358	1			239
							276	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	82	1	23633	2	N	218	177	1			190
							240	9									
01	23467	X	22484	-0-	-983	-0-	82	1	22184	2	N	198	181	1			207
							218	9									
02	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	82	1	22775	2	N	173	176	1			204
							190	9									
03	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	82	1	24052	2	N	210	177	1			237
							231	9									
04	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	82	1	23580	2	N	171	171	1			237
							188	9									
05	24459	X	23697	-0-	-762	-0-	82	1	23361	2	N	231	177	1			291
							254	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
04	930	N	490	-0-	-440	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 174035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9332 - 9343

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

12	DLQ G-10	657	-0-	657	9700	657	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	643	-0-	643	10343	643	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	10996	653	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	626	-0-	626	11622	626	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	12259	637	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	640	-0-	640	12899	640	3				Y	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308		6451	-0-	-1857	1340	954	1	4921	2	Y	524	365	1			382
							576	9									
01	6200	#	4238	-0-	-1962	-0-	1029	1	2675	2	Y	485	567	1			300
							534	9									
02	6104	#	4957	-0-	-1147	-0-	870	1	3728	2	Y	326	372	1			254
							359	9									
03	8471		8471	-0-	-0-	-0-	1052	1	7110	2	Y	281	349	1			186
							309	9									
04	13872	R	13872	-0-	-0-	-0-	1130	1	12378	2	Y	331	374	1			143
							364	9									
*05	11238	R	11238	-0-	-0-	-0-	1187	1	9610	2	Y	401	378	1			166
							441	9									

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8184 - 8226

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

12	2449	#	1882	-0-	-567	-0-	450	1	1432	2	Y	-0-					18
01	2449	#	1021	-0-	-1428	-0-	550	1	471	2	Y	-0-					18
02	1988	#	1872	-0-	-116	-0-	521	1	1339	2	Y	11					29
							12	9									
03	2325	#	2025	-0-	-300	-0-	491	1	1534	2	Y	-0-					29
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	536	1	1664	2	Y	-0-					29
*05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	590	1	2342	2	Y	-0-					29

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	#	6209	-0-	-487	-0-	6189	2	20	9	Y	18					379
01	6541	#	5845	-0-	-696	-0-	5825	2	20	9	Y	18					397
02	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	6270	2	19	9	Y	17	352	1			62
03	6510	#	3394	-0-	-3116	-0-	3394	2			Y	-0-					62
04	6300	#	744	-0-	-5556	-0-	744	2			Y	-0-					62
*05	11470		11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			Y	-0-					62

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

12	1023 N	114	-0-	-909	-0-	114	2			N	-0-							60
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	250	2	37	9	N	34							94
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	46	2	29	9	N	26							120
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-							120
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	181	2	89	9	N	81	87	1					114
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13							127

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

12	4743 X	3636	-0-	-1107	-0-	963	1	2655	2	Y	16	39	1					34
						18	9											
01	4216 X	3993	-0-	-223	-0-	1036	1	2937	2	Y	18	33	1					19
						20	9											
02	3808 X	2745	-0-	-1063	-0-	781	1	1946	2	Y	16							35
						18	9											
03	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	1016	1	2415	2	Y	11	33	1					13
						12	9											
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	841	1	2016	2	Y	4							17
						4	9											
05	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	713	1	2390	2	Y	15							32
						17	9											

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

12	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	2270	3	296	9	Y	269	181	1			319
01	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2332	3	227	9	Y	206	182	1			343
02	2520	X	1185	-0-	-1335	-0-	1061	3	124	9	Y	113					456
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					456
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					456
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					456

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

12	9641	#	5573	-0-	-4068	-0-	5478	2	95	9	Y	86	140	1			152
01	9641	#	4611	-0-	-5030	-0-	4533	2	78	9	Y	71	145	1			78
02	8708	#	3599	-0-	-5109	-0-	3521	2	78	9	Y	71					149
03	7781	#	4096	-0-	-3685	-0-	4049	2	47	9	Y	43	139	1			53
04	3769	R	3769	-0-	-0-	-0-	3748	2	21	9	Y	19					72
05	5580	#	4243	-0-	-1337	-0-	4165	2	78	9	Y	71					143

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6180 - 6270

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6666 - 6674

12	11005	X	1040	-0-	-9965	-0-	167	1	864	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
01	10261	X	587	-0-	-9674	-0-	161	1	419	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
02	6804	X	1091	-0-	-5713	-0-	205	1	878	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	4650	X	1027	-0-	-3623	-0-	132	1	892	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	3210	X	3	-0-	-3207	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	280	N	112	-0-	-168	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2228	-0-	-1740	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	603	-0-	-2466	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	861	-0-	-1030	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	820	-0-	-888	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6980	-0-	-987	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6762	-0-	-434	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	11063	-0-	7963	7963	11063	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256348 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8184 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	6976	-0-	-6695	-0-	803 145	1 9	6028	2	N	132					196
01	11625	X	8247	-0-	-3378	-0-	803 169	1 9	7275	2	N	154	194	1			156
02	10500	X	6962	-0-	-3538	-0-	725 180	1 9	6057	2	N	164	174	1			146
03	9486	X	4209	-0-	-5277	-0-	775 77	1 9	3357	2	N	70					216
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	777 41	1 9	2327	2	N	37	183	1			70
05	5301	X	3083	-0-	-2218	-0-	803 41	1 9	2239	2	N	37					107

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	393	1	654	2	Y	-0-					10
01	744	N	340	-0-	-404	-0-	223	1	117	2	Y	-0-					10
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	283	1	469	2	Y	11					21
							12	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	Y	-0-					21
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	340	1	262	2	Y	-0-					21
05	837	N	629	-0-	-208	-0-	476	1	153	2	Y	-0-					21

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

12	1488	#	1336	-0-	-152	-0-	1332	3	4	9	N	4					172
01	1488	#	1302	-0-	-186	-0-	1298	3	4	9	N	4					176
02	1344	#	1041	-0-	-303	-0-	1040	3	1	9	N	1					177
03	1488	#	1098	-0-	-390	-0-	1096	3	2	9	N	2					179
04	1380	#	526	-0-	-854	-0-	525	3	1	9	N	1					180
*05	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					183

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	1873	3	88	9	N	80					153
01	1984	#	1917	-0-	-67	-0-	1872	3	45	9	N	41					194
02	1820	#	1759	-0-	-61	-0-	1717	3	42	9	N	38	179	1			53
03	2015	#	1976	-0-	-39	-0-	1904	3	72	9	N	65					118
04	1950	#	1877	-0-	-73	-0-	1832	3	45	9	N	41					159
05	1953	#	1915	-0-	-38	-0-	1860	3	55	9	N	50	181	1			28

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29543	X	29344	-0-	-199	-0-	28807	2	537	9	N	488	543	1			367
01	29543	X	28077	-0-	-1466	-0-	27565	2	512	9	N	465	547	1			285
02	26460	X	16363	-0-	-10097	-0-	16084	2	279	9	N	254	363	1			176
03	29295	X	10671	-0-	-18624	-0-	10497	2	174	9	N	158	181	1			153
04	28350	X	27403	-0-	-947	-0-	26941	2	462	9	N	420	362	1			211
05	29295	X	28560	-0-	-735	-0-	903	1	27254	2	N	366	363	1			214
							403	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	12515	-0-	-4628	-0-	12370	2	145	9	N	132					211
01	15624	X	10791	-0-	-4833	-0-	10669	2	122	9	N	111	183	1			139
02	13160	X	6018	-0-	-7142	-0-	5954	2	64	9	N	58					197
03	13144	X	5892	-0-	-7252	-0-	5815	2	77	9	N	70	181	1			86
04	12720	X	8447	-0-	-4273	-0-	8328	2	119	9	N	108					194
*05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	431	1	12992	2	N	125	179	1			140
							138	9									

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1426	-0-	-961	-0-	1394	2	32	9	N	29					173
01	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	1361	2	24	9	N	22	171	1			24
02	1932	N	683	-0-	-1249	-0-	673	2	10	9	N	9					33
03	1426	N	726	-0-	-700	-0-	722	2	4	9	N	4					37
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1217	2	32	9	N	29					66
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	2	N	22					88
							24	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6961	2	46	9	N	42					234
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4381	2	32	9	N	29	184	1			79
02	1148	X	588	-0-	-560	-0-	588	2			N	-0-					79
03	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	3664	2	11	9	N	10					89
04	6780	X	4316	-0-	-2464	-0-	4263	2	53	9	N	48					137
*05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	243	1	7337	2	N	123	181	1			79
							135	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	8969	-0-	-18931	-0-	8796	2	173	9	N	157	177	1			101
01	27900	X	6609	-0-	-21291	-0-	6511	2	98	9	N	89					190
02	25200	X	2182	-0-	-23018	-0-	2153	2	29	9	N	26	179	1			37
03	27900	X	1669	-0-	-26231	-0-	1647	2	22	9	N	20					57
04	27000	X	3327	-0-	-23673	-0-	3277	2	50	9	N	45					102
05	27900	X	3388	-0-	-24512	-0-	108	1	3251	2	N	26					128
							29	9									

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					168
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					168
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	5	1	36	3	N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					168
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	91	1	1513	3	N	38					247
							42	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	3	N	30	185	1			92
							33	9									
02	1568	N	999	-0-	-569	-0-	93	1	882	3	N	22					114
							24	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	N	21					135
							23	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	3	N	42					177
							46	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					177

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	3	N	-0-					87
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1334	3	N	-0-					87
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	894	3	N	-0-					87
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	N	-0-					87
04	1380	N	853	-0-	-527	-0-	14	1	839	3	N	-0-					87
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					87

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	3	N	-0-					-0-
01	682	X	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
02	616	X	390	-0-	-226	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
04	600	X	534	-0-	-66	-0-	9	1	525	3	N	-0-					-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	1966	1	352	3	N	3					143
							3	9									
01	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	148	1	1997	3	N	-0-					143
02	2576	X	1214	-0-	-1362	-0-	89	1	1125	3	N	-0-					143
03	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	98	1	1722	3	N	-0-					143
04	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	68	1	1987	3	N	4					147
							4	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					147

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					39
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					39
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					39
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					39
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					39
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	14	7			25

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	174	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	1			Y	-0-					-0-

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1225	-0-	-139	-0-	215	1	1008	2	Y	2					70
							2	9									
01	1364	X	1128	-0-	-236	-0-	215	1	910	2	Y	3					73
							3	9									
02	1120	X	965	-0-	-155	-0-	173	1	792	2	Y	-0-					73
03	1240	X	1072	-0-	-168	-0-	192	1	872	2	Y	7	60	1			20
							8	9									
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	208	1	746	2	Y	1					21
							1	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	213	1	892	2	Y	8					29
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	510	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	545	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	1			Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 6618

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

12	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					169
01	1085	#	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					169
02	1036	#	549	-0-	-487	-0-	549	2			N	-0-					169
03	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					169
04	1170	#	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					169
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					169

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	465	N	256	-0-	-209	-0-	3	1	253	2	N	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

12	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	622	1	2374	3	Y	-0-					40
01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	562	1	1713	3	Y	26	57	1			9
							29	9									
02	2268	N	607	-0-	-1661	-0-	139	1	468	3	Y	-0-					9
03	2511	N	839	-0-	-1672	-0-	339	1	500	3	Y	-0-					9
04	2910	X	570	-0-	-2340	-0-	320	1	250	3	Y	-0-					9
05	3007	X	411	-0-	-2596	-0-	266	1	145	3	Y	-0-					9

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

12	434	N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					25
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					25
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					25
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					25
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					25
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					25

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

12	13454	X	12897	-0-	-557	-0-	645	1	12252	3	Y	-0-	44	1			7
01	13454	X	12917	-0-	-537	-0-	630	1	12279	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	610	1	12020	3	Y	23					27
							25	9									
03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	600	1	12873	3	Y	14	15	1	1	8	25
							15	9									
04	13170	X	12636	-0-	-534	-0-	616	1	11977	3	Y	39	46	1			18
							43	9									
05	13609	X	12933	-0-	-676	-0-	522	1	12385	3	Y	24					42
							26	9									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

12	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	255	1	4081	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3816	-0-	-648	-0-	232	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3695	-0-	-337	-0-	213	1	3482	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	209	1	3712	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	179	1	3583	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	168	1	3547	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	211	1	3385	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3311	-0-	-378	-0-	201	1	3110	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3266	-0-	-66	-0-	189	1	3077	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	188	1	3371	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	162	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	157	1	3328	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	943	-0-	-373	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8047	-0-	-1191	-0-	402	1	7643	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
01	9238	X	5252	-0-	-3986	-0-	256	1	4987	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	8344	X	7960	-0-	-384	-0-	383	1	7556	3	Y	19					23
							21	9									
03	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	374	1	8029	3	Y	14	13	1			24
							15	9									
04	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	370	1	7196	3	Y	15	32	1			7
							17	9									
05	8804	X	7999	-0-	-805	-0-	323	1	7668	3	Y	7					14
							8	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	1597	-0-	-8726	-0-	94	1	1503	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	1535	-0-	-5130	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1456	-0-	-74	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	67	1	1424	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1699	-0-	-1401	2034	100	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2575	-0-	-525	1509	157	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1996	-0-	-804	705	115	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2712	N	2007	-0-	-705	-0-	107	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	184	1	3495	3	Y	2	27	1			7
							2	9									
01	3348	X	2568	-0-	-780	-0-	125	1	2435	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	1					5
							1	9									
03	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	141	1	3037	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
04	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	153	1	2969	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	131	1	3114	3	Y	8					12
							9	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

12	992	N	366	-0-	-626	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	91	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	425	-0-	-471	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

12	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	223	1	4230	3	Y	1	20	1			6
							1	9									
01	4805	X	3616	-0-	-1189	-0-	176	1	3427	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
02	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	200	1	3945	3	Y	24					30
							26	9									
03	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	198	1	4255	3	Y	1	18	1			13
							1	9									
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	209	1	4073	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
05	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	177	1	4194	3	Y	12					20
							13	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7821	-0-	-208	-0-	460	1	7361	2	Y	-0-					-0-
01	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	422	1	6528	2	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6489	-0-	-679	-0-	373	1	6116	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	384	1	6836	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	348	1	6963	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	334	1	7053	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	169	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	131	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1517	-0-	-1183	-0-	72	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	757	-0-	-1754	-0-	34	1	723	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 145759 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7613 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - PLUGGED 01/16/13

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2502	-0-	-1466	-0-	147	1	2355	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	236	1	3660	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2293	-0-	-1291	-0-	132	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2732	-0-	-1112	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1841	-0-	-1939	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5739	-0-	-740	-0-	359	1	5380	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	3363	-0-	-3116	-0-	209	1	3154	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5147	-0-	-705	-0-	323	1	4824	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	353	1	5176	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5091	-0-	-579	-0-	321	1	4770	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	250	1	4353	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	112	1	1498	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	916	-0-	-169	-0-	70	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	59	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

12	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	170	1	2558	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
01	2976	X	1932	-0-	-1044	-0-	119	1	1793	3	Y	18	13	1			9
							20	9									
02	2548	X	651	-0-	-1897	-0-	40	1	596	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
03	2728	N	1960	-0-	-768	-0-	124	1	1821	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	3000	N	3231	-0-	231	231	203	1	3010	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
*05	2813	N	2582	-0-	-231	-0-	139	1	2426	3	Y	15	14	1			6
							17	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

12	3255	X	1741	-0-	-1514	-0-	106	1	1595	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
01	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	155	1	2344	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	3	Y	27	29	1			17
							30	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	214	1	3128	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	210	1	3139	3	Y	40	45	1			13
							44	9									
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	146	1	2547	3	Y	54	47	1			20
							59	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

12	9114	X	8315	-0-	-799	-0-	517	1	7751	3	Y	43	62	1			10
							47	9									
01	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	484	1	7320	3	Y	40	31	1			19
							44	9									
02	7504	X	6908	-0-	-596	-0-	432	1	6435	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
03	8308	X	7569	-0-	-739	-0-	481	1	7048	3	Y	36	36	1			23
							40	9									
04	8040	X	7652	-0-	-388	-0-	478	1	7121	3	Y	48	55	1			16
							53	9									
05	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	317	1	5510	3	Y	43	43	1			16
							47	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	51	1	948	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	363	1	3949	3	Y	14					50
							15	9									
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	335	1	4060	3	Y	8					58
							9	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	295	1	3344	3	Y	-0-					58
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	346	1	3581	3	Y	7					65
							8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	353	1	4170	3	Y	24	46	1			43
							26	9									
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	405	1	4060	3	Y	4					47
							4	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	344	1	4602	3	Y	25	61	1			19
							28	9									
01	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	329	1	3993	3	Y	9					28
							10	9									
02	4396	X	4231	-0-	-165	-0-	311	1	3911	3	Y	8					36
							9	9									
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	330	1	4427	3	Y	59	76	1	1	8	18
							65	9									
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	325	1	3937	3	Y	15					33
							17	9									
05	4960	X	4219	-0-	-741	-0-	315	1	3869	3	Y	32					65
							35	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	36	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	35	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	33	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	120	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1670	-0-	-318	-0-	96	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	171	1	3250	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	160	1	3116	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	3360	X	2429	-0-	-931	-0-	117	1	2310	3	Y	2					6
							2	9									
03	3689	X	3050	-0-	-639	-0-	135	1	2908	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	174	1	3393	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	139	1	3299	3	Y	11					16
							12	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	508	1	9777	3	Y	-0-					3
01	12059	X	10229	-0-	-1830	-0-	495	1	9734	3	Y	-0-					3
02	10976	X	8747	-0-	-2229	-0-	441	1	8306	3	Y	-0-					3
03	12152	X	8867	-0-	-3285	-0-	460	1	8407	3	Y	-0-					3
04	11340	X	8092	-0-	-3248	-0-	447	1	7645	3	Y	-0-					3
05	10292	X	3983	-0-	-6309	-0-	219	1	3764	3	Y	-0-					3

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	379	1	6049	2	Y	-0-					36
01	7161	X	5414	-0-	-1747	-0-	329	1	5085	2	Y	-0-					36
02	6468	X	3800	-0-	-2668	-0-	219	1	3581	2	Y	-0-					36
03	7161	X	1472	-0-	-5689	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					36
04	6660	X	3764	-0-	-2896	-0-	179	1	3585	2	Y	-0-	36	1			-0-
05	6417	X	5483	-0-	-934	-0-	248	1	5235	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	21169	-0-	-345	-0-	1244 29	1 9	19896	2	Y	26					100
01	21514	X	21341	-0-	-173	-0-	1297	1	20044	2	Y	-0-					100
02	19432	X	18896	-0-	-536	-0-	1090 11	1 9	17795	2	Y	10					110
03	21359	X	19719	-0-	-1640	-0-	1048 11	1 9	18660	2	Y	10					120
04	20640	X	19724	-0-	-916	-0-	938	1	18786	2	Y	-0-	93	1			27
05	21328	X	18359	-0-	-2969	-0-	830	1	17529	2	Y	-0-					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	240	1	4553	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	208	1	4060	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	4816	X	4353	-0-	-463	-0-	210	1	4129	3	Y	13					17
							14	9									
03	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	211	1	4521	3	Y	-0-	16	1			1
04	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	226	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	189	1	4499	3	Y	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	469	1	1790	3	N	-0-					90
01	2387	N	1606	-0-	-781	-0-	389	1	1187	3	N	27	107	1			10
							30	9									
02	2044	N	493	-0-	-1551	-0-	113	1	380	3	N	-0-					10
03	2263	N	898	-0-	-1365	-0-	362	1	536	3	N	-0-					10
04	1560	N	658	-0-	-902	-0-	369	1	289	3	N	-0-					10
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	310	1	168	3	N	-0-					10

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2427	-0-	-611	-0-	148	1	2279	3	N	-0-					10
01	3038	X	2307	-0-	-731	-0-	122	1	2185	3	N	-0-					10
02	2464	X	2194	-0-	-270	-0-	121	1	2073	3	N	-0-					10
03	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	111	1	2093	3	N	-0-					10
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	105	1	1850	3	N	-0-					10
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	N	-0-					10

MCCANN, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 200650 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8428 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 38 RRCID -> 200992 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8558 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3145	-0-	-451	-0-	205	1	2937	3	Y	3					82
							3	9									
01	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	187	1	2648	3	Y	-0-					82
02	3248	X	2995	-0-	-253	-0-	202	1	2784	3	Y	8	87	1			3
							9	9									
03	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2891	3			Y	-0-					3
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	192	1	2804	3	Y	-0-					3
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	197	1	2875	3	Y	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	386	1	5173	3	N	25	108	1			19
							28	9									
01	5859	X	4539	-0-	-1320	-0-	345	1	4181	3	N	12					31
							13	9									
02	5292	X	4895	-0-	-397	-0-	361	1	4527	3	N	6					37
							7	9									
03	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	305	1	4081	3	N	56	76	1			17
							62	9									
04	5400	X	4868	-0-	-532	-0-	371	1	4488	3	N	8					25
							9	9									
05	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	374	1	4596	3	N	11					36
							12	9									

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			Y	-0-					12
01	5456	X	3554	-0-	-1902	-0-	3554	2			Y	-0-					12
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					12
03	5642	X	3988	-0-	-1654	-0-	3988	2			Y	-0-					12
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5497	2	20	9	Y	18	16	1			14
05	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	4706	2			Y	-0-					14

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

12	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	439	1	7031	2	N	-0-					44
01	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	445	1	6871	2	N	-0-					44
02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	381	1	6213	2	N	-0-	44	1			-0-
03	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	369	1	6560	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6794	-0-	-376	-0-	323	1	6471	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	310	1	6540	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 14 RRCID -> 223386 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7468 - 7898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					3
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					3
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-					3
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	N	-0-					3
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					3
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					3

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	66	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	69	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	7755	-0-	-7280	-0-	457	1	7298	2	N	-0-					-0-
01	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	939	1	14523	2	N	-0-					-0-
02	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	876	1	14302	2	N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	798	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13959	-0-	-1011	-0-	664	1	13295	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	13800	-0-	-3002	-0-	623	1	13177	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	266	1	5052	3	N	37	20	1			41
							41	9									
01	5766	X	5156	-0-	-610	-0-	249	1	4854	3	N	48	63	1			26
							53	9									
02	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	232	1	4575	3	N	24					50
							26	9									
03	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	234	1	5030	3	N	4	37	1			17
							4	9									
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	246	1	4793	3	N	15	25	1			7
							17	9									
05	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	205	1	4868	3	N	18					25
							20	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11036	-0-	-2480	-0-	649	1	10387	2	N	-0-					13
01	13516	X	9429	-0-	-4087	-0-	573	1	8856	2	N	-0-					13
02	12208	X	9792	-0-	-2416	-0-	557	1	9114	2	N	110					123
							121	9									
03	12431	X	9906	-0-	-2525	-0-	527	1	9379	2	N	-0-	26	1			97
04	11460	X	9486	-0-	-1974	-0-	450	1	8995	2	N	37					134
							41	9									
05	11036	X	9172	-0-	-1864	-0-	415	1	8757	2	N	-0-					134

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9449	-0-	-750	-0-	556	1	8893	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9200	-0-	-999	-0-	559	1	8641	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8270	-0-	-942	-0-	478	1	7792	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8950	-0-	-908	-0-	476	1	8474	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8634	-0-	-726	-0-	411	1	8223	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	398	1	8411	2	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	99	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1601	-0-	-228	-0-	97	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	74	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

12	8928	X	8423	-0-	-505	-0-	496	1	7927	2	N	-0-					13
01	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	505	1	7808	2	N	-0-					13
02	8064	X	7333	-0-	-731	-0-	422	1	6911	2	N	-0-					13
03	8742	X	7670	-0-	-1072	-0-	407	1	7263	2	N	-0-	5	1			8
04	8190	X	7075	-0-	-1115	-0-	335	1	6740	2	N	-0-					8
05	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	325	1	6877	2	N	-0-					8

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

12	2449	N	1889	-0-	-560	-0-	111	1	1778	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1819	-0-	-444	-0-	111	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	76	1	1616	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	282	1	1078	2	N	-0-					5
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	255	1	835	2	N	-0-					5
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	244	1	986	2	N	-0-					5
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	287	1	1090	2	N	-0-					5
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	264	1	1107	2	N	-0-					5
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	268	1	1112	2	N	-0-					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	134	1	514	2	N	-0-					3
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	116	1	381	2	N	-0-					3
02	644	N	530	-0-	-114	-0-	105	1	425	2	N	-0-					3
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	97	1	368	2	N	-0-					3
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	105	1	440	2	N	-0-					3
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	98	1	407	2	N	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	1614	1	12169	2	Y	40					159
							44	9									
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	1356	1	9879	2	Y	31					190
							34	9									
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1443	1	10320	2	Y	29	197	1			22
							32	9									
03	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	1633	1	11352	2	Y	25					47
							28	9									
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1550	1	10707	2	Y	35					82
							39	9									
*05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1617	1	11029	2	Y	28					110
							31	9									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	126	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	113	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	53					53
							58	9									
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	864	2	Y	-0-					53

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	267	1	2010	2	N	-0-					-0-
01	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	247	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	244	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	248	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	248	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	260	1	1774	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2831	N	2650	-0-	-181	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2070	-0-	-590	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	2737	-0-	-294	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4798	-0-	-193	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4261	-0-	-247	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3544	-0-	744	1673	3544	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4138	-0-	1038	2711	4138	2			N	-0-					-0-
04	6466	X	3755	-0-	-2711	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7537	-0-	-1081	-0-	264	1	7273	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	6782	-0-	-1867	-0-	261	1	6521	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7488	-0-	-436	-0-	296	1	7186	2	N	5					5
							6	9									
03	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	345	1	7934	2	N	-0-					5
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	317	1	7983	2	N	-0-					5
*05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	309	1	8355	2	N	-0-					5

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2616	N	2521	-0-	-95	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	930	X	463	-0-	-467	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1863	-0-	-803	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3502	-0-	-1427	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3648	-0-	-1436	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6119	-0-	-515	-0-	6119	2			N	-0-					8
01	6634	X	5780	-0-	-854	-0-	5780	2			N	-0-					8
02	5880	X	5503	-0-	-377	-0-	5503	2			N	-0-					8
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	2			N	-0-					8
04	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					8
05	6107	X	6056	-0-	-51	-0-	6056	2			N	-0-					8

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	13963	-0-	11163	11163	13963	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	13670	-0-	10570	21733	13670	2			Y	-0-					-0-
04	35074	X	13341	-0-	-21733	-0-	13341	2			Y	-0-					-0-
*05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2356	-0-	-24	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

12	7254	X	7059	-0-	-195	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6231	-0-	-293	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6620	-0-	-370	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	588	X	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	221	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	389	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1393	-0-	-1239	-0-	211	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	193	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	37	1	3619	2	N	-0-					-0-
*05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	208	1	5013	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3210	-0-	-870	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2266	-0-	-1950	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	196	1	5356	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	160	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	118	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	898	-0-	-2512	-0-	53	1	845	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	404	1	4067	2	N	-0-					-0-
*05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	414	1	3664	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	6612	-0-	-2347	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	5574	-0-	-3385	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4705	-0-	-2659	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	4979	-0-	-3174	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4202	-0-	-1161	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2522	-0-	-222	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2569	-0-	-841	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3109	-0-	9	288	3109	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	9142	-0-	-127	-0-	259	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8719	-0-	-550	-0-	330	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8036	-0-	-336	-0-	314	1	7722	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8386	-0-	-883	-0-	244	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8344	-0-	-506	-0-	237	1	8107	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	278	1	8285	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

12	12462 X	9619	-0-	-2843	-0-	9619	2		N	-0-			16
01	12462 X	10708	-0-	-1754	-0-	10708	2		N	-0-			16
02	11172 X	9688	-0-	-1484	-0-	9688	2		N	-0-			16
03	12338 X	10683	-0-	-1655	-0-	10683	2		N	-0-			16
04	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2		N	-0-			16
*05	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2		N	-0-			16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

12	1426 N	827	-0-	-599	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

12	13423 X	12975	-0-	-448	-0-	12975	2		N	-0-			-0-
01	13516 X	12832	-0-	-684	-0-	12832	2		N	-0-			-0-
02	12208 X	11370	-0-	-838	-0-	11370	2		N	-0-			-0-
03	13516 X	12185	-0-	-1331	-0-	12185	2		N	-0-			-0-
04	12570 X	11373	-0-	-1197	-0-	11373	2		N	-0-			-0-
05	12989 X	12241	-0-	-748	-0-	12241	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
02	896 N	343	-0-	-553	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
04	990 N	870	-0-	-120	-0-	870	2		N	-0-			-0-
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

12	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
*05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

12	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5188	-0-	-950	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4159	-0-	-1266	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

12	8556	X	7148	-0-	-1408	-0-	161	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	203	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	182	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	4010	-0-	-4546	-0-	134	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	5479	-0-	-3071	-0-	150	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	177	1	7359	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

12	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	225	1	9639	2	N	-0-					-0-
01	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	259	1	10369	2	N	-0-					-0-
02	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	249	1	9671	2	N	-0-					-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	278	1	10167	2	N	-0-					-0-
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	302	1	9650	2	N	-0-					-0-
*05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	248	1	8581	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					34
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					34
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					34
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					34
04	8790	X	7253	-0-	-1537	-0-	7253	2			N	-0-					34
05	9083	X	8619	-0-	-464	-0-	8619	2			N	-0-					34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	185	1	5876	2	N	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	202	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	200	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	201	1	5793	2	N	-0-					-0-
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	327	1	6431	2	N	-0-					-0-
*05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	199	1	6119	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	410	1	10968	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	5017	-0-	-5957	-0-	292	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	368	1	9780	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	383	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9459	-0-	-1551	-0-	434	1	9025	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9827	-0-	-1550	-0-	400	1	9427	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1226	-0-	-1114	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4344	-0-	-332	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	254	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	391	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	403	1	6164	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	417	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	432	1	5833	2	N	-0-					-0-
*05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	372	1	5640	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	4424	-0-	-2896	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	4246	-0-	-3318	-0-	4246	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	174	1	7227	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	7272	-0-	-44	-0-	184	1	7088	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	6228	-0-	-380	-0-	223	1	6005	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	4002	-0-	-3314	-0-	113	1	3889	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	4330	-0-	-2840	-0-	83	1	4247	2	N	-0-			-0-
*05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	171	1	7889	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	17028	-0-	-22	-0-	16996	2	32	9	N	29			69
01	17050	X	16877	-0-	-173	-0-	16877	2			N	-0-			69
02	15400	X	14691	-0-	-709	-0-	14673	2	18	9	N	16			85
03	17019	X	15869	-0-	-1150	-0-	15869	2			N	-0-			85
04	16470	X	15061	-0-	-1409	-0-	15061	2			N	-0-			85
05	17019	X	15763	-0-	-1256	-0-	15763	2			N	-0-			85

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	8338	-0-	-2233	-0-	161	1	8177	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	6761	-0-	-1888	-0-	208	1	6553	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	6571	-0-	-2977	-0-	223	1	6348	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	6597	-0-	-3974	-0-	221	1	6376	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	6034	-0-	-3926	-0-	186	1	5848	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	6810	-0-	-1529	-0-	244	1	6566	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-			-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
*05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7097	-0-	-33	-0-	7097	2			N	-0-			-0-
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
*05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	622	1	7417	2	N	-0-			-0-
01	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	763	1	7589	2	N	-0-			-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	977	1	6715	2	N	-0-			-0-
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	535	1	7847	2	N	-0-			-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	696	1	7348	2	N	-0-			-0-
*05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	733	1	7547	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	6388	-0-	-2509	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7199	-0-	-2041	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7886	-0-	-2344	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7565	-0-	-1465	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7668	-0-	-1663	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	7910	-0-	-2010	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6761	-0-	-2446	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6429	-0-	-1243	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6894	-0-	-1600	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6698	-0-	-682	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	840	N	325	-0-	-515	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

12	5642	X	3178	-0-	-2464	-0-	173	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	228	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	251	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	266	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4891	-0-	-629	-0-	251	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	199	1	4939	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	792	-0-	-1533	-0-	792	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

12	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	160	1	3746	2	N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	183	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	165	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	210	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2766	2	N	-0-					-0-
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

12	8711	X	8229	-0-	-482	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6891	-0-	-977	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7324	-0-	-1387	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6936	-0-	-1224	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7425	-0-	-852	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

12	2480	N	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2461	-0-	-69	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

12	14818	X	14220	-0-	-598	-0-	999	1	13221	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13305	-0-	-1513	-0-	890	1	12415	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	11587	-0-	-1797	-0-	767	1	10820	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12436	-0-	-2382	-0-	816	1	11620	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12355	-0-	-1475	-0-	711	1	11644	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	12829	-0-	-1400	-0-	753	1	12076	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

12	11501	X	10452	-0-	-1049	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10994	-0-	-507	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8749	-0-	-1415	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9853	-0-	-797	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10561	-0-	-444	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2373	-0-	2373	9503	2373	2			N	-0-					-0-
01	15821	X	6318	-0-	-9503	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4384	-0-	-1736	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4560	-0-	-1764	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6582	-0-	-2005	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6577	-0-	-1111	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6079	-0-	-417	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			N	-0-					23
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					23
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					23
04	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					23
05	1736	N	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					23

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11090	-0-	-1062	-0-	511	1	10579	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	8165	-0-	-3367	-0-	290	1	7875	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	5580	-0-	-4836	-0-	226	1	5354	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10430	-0-	-668	-0-	434	1	9996	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8816	-0-	-1204	-0-	360	1	8456	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8335	-0-	-2019	-0-	355	1	7980	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	260	1	7532	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	351	1	6987	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6654	-0-	-178	-0-	313	1	6341	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	328	1	6944	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	5709	-0-	-1071	-0-	217	1	5492	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6600	-0-	-406	-0-	131	1	6469	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

12	10292	X	3541	-0-	-6751	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	3011	-0-	-7281	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	8222	-0-	-1074	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	8646	-0-	-1646	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-			-0-
*05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4495	-0-	-496	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4437	-0-	-71	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	8328	-0-	-5467	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
01	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
*05	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1460	-0-	-772	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1491	-0-	-741	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-					19
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3040	2			N	-0-					19
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	2703	2			N	-0-					19
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					19
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					19
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					45
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					45
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					45
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					45
04	1320	N	677	-0-	-643	-0-	677	2			N	-0-					45
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					45

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4956	-0-	2156	2156	4956	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2594	-0-	-506	1650	2594	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2421	-0-	-579	1071	2421	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	153	3090	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2982	-0-	182	335	2982	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4092	-0-	-335	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44067	X	16582	-0-	-27485	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
01	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	9044	-0-	-9436	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	7264	-0-	-13196	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6522	-0-	-3018	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	372	-0-	-9486	-0-	372	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12827	-0-	-906	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11607	-0-	-1329	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11488	-0-	-2834	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7154	-0-	-6706	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4	-0-	-12861	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8927	-0-	-1843	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8937	-0-	-2223	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

12	3100	N	3344	-0-	244	315	3344	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1227	-0-	-1461	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2038	-0-	-842	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

12	2046	N	1154	-0-	-892	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1421	-0-	-625	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1586	-0-	-262	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

12	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1928	-0-	-256	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
*05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4388	X	3166	-0-	-1222	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	279	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	279	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	252	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	279	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4733	-0-	-1897	-0-	270	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	279	1	5247	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	193	1	5182	2	N	-0-			-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	168	1	5305	2	N	-0-			-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	168	1	4804	2	N	-0-			-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	187	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	159	1	4819	2	N	-0-			-0-
*05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	149	1	4778	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
03	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
04	2880	N	751	-0-	-2129	-0-	751	2			N	-0-			-0-
05	2945	N	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

12	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6110	-0-	-617	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	5766	-0-	-744	-0-	5766	2			N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	49	-0-	-959	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	79	-0-	-944	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

12	6045	X	5261	-0-	-784	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	4822	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
*05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3027	-0-	-1375	-0-	501	1	2526	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	702	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	493	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	319	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	436	1	3361	2	N	-0-					-0-
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	319	1	3785	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

12	3968	X	1654	-0-	-2314	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

12	2705	N	2387	-0-	-318	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1705	-0-	-423	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1407	-0-	-949	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	807	-0-	-619	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4254	-0-	1454	1454	4254	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2416	-0-	-684	770	2416	2			N	-0-					-0-
04	2739	N	1969	-0-	-770	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

12	6417	X	4939	-0-	-1478	-0-	4939	2			N	-0-					12
01	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	5187	2			N	-0-					12
02	5236	X	5088	-0-	-148	-0-	5088	2			N	-0-					12
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2			N	-0-					12
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					12
*05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					12

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

12	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

12	11849	X	8518	-0-	-3331	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
01	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1611	-0-	-776	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	941	-0-	-739	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

12	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

12	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3763	-0-	-157	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

12	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5395	-0-	-464	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4915	-0-	-377	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1819	-0-	-341	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					30
01	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					30
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	515	2	157	9	N	143	156	1			17
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					17
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					17
05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			N	-0-					17

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5852	-0-	-2146	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4968	-0-	-2256	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5207	-0-	-2791	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4780	-0-	-1265	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

12	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	279	1	3183	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	279	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	252	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	270	1	4381	2	N	-0-					-0-
*05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					51
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					51
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	36	1			30
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					30
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1788	-0-	-692	-0-	1788	2			N	-0-					37
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					37
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					37
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					37
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					37
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					37

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	7011	-0-	-69	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7333	-0-	-45	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	11315	-0-	-62	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11047	-0-	-454	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9550	-0-	-838	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9005	-0-	-2496	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8414	-0-	-2566	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9189	-0-	-2126	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7684	-0-	-376	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7195	-0-	-85	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7426	-0-	-224	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

12	1488	N	853	-0-	-635	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					37
01	1302	N	268	-0-	-1034	-0-	268	2			N	-0-					37
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					37
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					37
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					37
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					37

HERBST, M. V. WELL #: 23 RRCID -> 150574 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7647 - 7708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	633	-0-	-837	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	664	-0-	-1816	-0-	664	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					14
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					14
03	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					14
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					14
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14

HEIN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 151807 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10040 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P & A 01-31-13

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	784	N	394	-0-	-390	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	83	-0-	-1087	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					101
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					101
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	1296	2	7	9	N	6					107
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					107
04	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					107
05	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					107

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

12	5642	X	297	-0-	-5345	-0-	297	2			N	-0-					110
01	2294	X	145	-0-	-2149	-0-	145	2			N	-0-					110
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					110
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					110
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1073	-0-	-1500	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	19	-0-	-1801	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	28	-0-	-2049	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

12	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3704	-0-	604	1456	3704	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3109	-0-	309	1765	3109	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	2956	-0-	-1765	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	752	-0-	-1888	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	255	-0-	-2473	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					20
01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					20
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					20
04	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					20
05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					28
01	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	2			N	-0-					28
02	1372	N	748	-0-	-624	-0-	748	2			N	-0-					28
03	1209	N	648	-0-	-561	-0-	648	2			N	-0-					28
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					28
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					28

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	981	-0-	-363	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	33	-0-	-3935	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3576	-0-	-1044	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

12	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2			N	-0-					82
01	6510	X	5682	-0-	-828	-0-	5682	2			N	-0-					82
02	5880	X	5177	-0-	-703	-0-	5177	2			N	-0-					82
03	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	5339	2			N	-0-					82
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					82
*05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					82

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

12	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5436	2			N	-0-					25
01	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2			N	-0-					25
02	4984	X	4945	-0-	-39	-0-	4945	2			N	-0-					25
03	5518	X	5489	-0-	-29	-0-	5489	2			N	-0-					25
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					25
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					25

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
*05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

12	6975	X	6626	-0-	-349	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6541	-0-	-372	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5879	-0-	-309	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6353	-0-	-37	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

12	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

12	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	2			N	-0-					28
01	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3775	2			N	-0-					28
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4037	2	7	9	N	6					34
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2			N	-0-					34
04	3930	X	3882	-0-	-48	-0-	3882	2			N	-0-					34
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					14
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					14
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					14
04	1260	N	242	-0-	-1018	-0-	242	2			N	-0-					14
05	1302	N	246	-0-	-1056	-0-	246	2			N	-0-					14

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

12	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

12	2325	N	760	-0-	-1565	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3	9	Y	3					3
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					3
05	2511	N	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1714	-0-	-134	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4854	-0-	-540	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4962	-0-	-370	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4540	-0-	-108	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3686	-0-	-1204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

12	13020	X	12307	-0-	-713	-0-	310	1	11997	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11900	-0-	-1120	-0-	299	1	11601	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11323	-0-	-437	-0-	366	1	10957	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12199	-0-	-821	-0-	274	1	11925	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11051	-0-	-409	-0-	249	1	10802	2	N	-0-					-0-
*05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	260	1	11849	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

12	1426	N	904	-0-	-522	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	518	-0-	-536	-0-	518	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

12	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6522	-0-	-534	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7425	-0-	-75	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3774	-0-	-486	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9716	-0-	-18	-0-	1599	1	8117	2	N	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	2440	1	8138	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7007	-0-	-1785	-0-	1103	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	976	1	10715	2	N	-0-					-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	1195	1	9367	2	N	-0-					-0-
*05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	1690	1	9072	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	224	-0-	-954	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					3
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	617	-0-	-871	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	372	-0-	-930	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	294	-0-	-966	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

12	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	4955	-0-	-1037	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	4978	-0-	-1772	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	936	-0-	-335	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4538	-0-	-360	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4917	-0-	-1097	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
*05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
*05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	888	-0-	-288	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	717	-0-	-430	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	592	-0-	-428	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1351	-0-	-1315	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8775	-0-	-866	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9023	-0-	-91	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
*05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

12	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			Y	-0-					2
01	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4319	2			Y	-0-					2
02	4228	X	3903	-0-	-325	-0-	3903	2			Y	-0-					2
03	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	4286	2			Y	-0-					2
04	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	2			Y	-0-					2
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					87
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					87
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					87
03	2046	X	1320	-0-	-726	-0-	1320	2			N	-0-					87
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					87
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					87

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					27
01	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					27
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					27
03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					27
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					27
05	403	X	81	-0-	-322	-0-	81	2			N	-0-					27

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

12	7843	X	7257	-0-	-586	-0-	7257	2			Y	-0-					1
01	7843	X	6969	-0-	-874	-0-	6969	2			Y	-0-					1
02	7084	X	6090	-0-	-994	-0-	6090	2			Y	-0-					1
03	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			Y	-0-					1
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-					1
*05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

12	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	3930	-0-	-2146	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5043	-0-	-445	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4933	-0-	-1143	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	4505	-0-	-1225	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

12	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1706	-0-	-506	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5824	-0-	-1957	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7153	-0-	-239	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6034	-0-	-2150	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7251	-0-	-669	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	909	-0-	-889	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1524	-0-	-925	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			Y	-0-					1
01	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			Y	-0-					1
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					1
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			Y	-0-					1
04	8940	X	7936	-0-	-1004	-0-	7936	2			Y	-0-					1
05	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	8108	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					1
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					1
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					1
04	1800	N	880	-0-	-920	-0-	880	2			Y	-0-					1
05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	881	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2818	-0-	-902	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
*05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6481	-0-	-928	-0-	6481	2			Y	-0-					1
01	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	5966	2			Y	-0-					1
02	5908	X	5337	-0-	-571	-0-	5337	2			Y	-0-					1
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	2			Y	-0-					1
04	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			Y	-0-					1
05	6262	X	5024	-0-	-1238	-0-	5024	2			Y	-0-					1

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	584	-0-	-1214	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-					1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					1
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					1
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	292	-0-	-248	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	348	-0-	-427	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4921	-0-	-1682	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5310	-0-	-654	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6594	-0-	-195	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5450	-0-	-812	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			Y	-0-					1
01	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					1
02	8680	X	8287	-0-	-393	-0-	8287	2			Y	-0-					1
03	9610	X	9426	-0-	-184	-0-	9426	2			Y	-0-					1
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			Y	-0-					1
05	9517	X	9261	-0-	-256	-0-	9261	2			Y	-0-					1

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					31
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					31
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					31
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					31
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					31

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

12	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	893	-0-	-427	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	955	-0-	-1184	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					1
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
04	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			Y	-0-					1
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					1

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	372	X	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4659	-0-	-17	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4807	-0-	-53	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	130	-0-	-1482	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	630	-0-	-510	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	197	-0-	-4927	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	1374	-0-	-4296	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	351	-0-	-849	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					1
01	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1
04	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			Y	-0-					1
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					1

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	372	-0-	-713	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

12	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	629	-0-	-1045	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	406	-0-	-994	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

12	11904	X	11735	-0-	-169	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11238	-0-	-666	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11864	-0-	-40	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11553	-0-	-382	-0-	11553	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					60
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					60
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					60
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					60
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	486	-0-	-466	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

12	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

12	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3765	-0-	-99	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7884	-0-	-858	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

12	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	822	-0-	-618	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

12	5487	X	5110	-0-	-377	-0-	5110	2			N	-0-					20
01	5487	X	4448	-0-	-1039	-0-	4448	2			N	-0-					20
02	4816	X	4651	-0-	-165	-0-	4651	2			N	-0-					20
03	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	5191	2			N	-0-					20
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					20
*05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1724	-0-	-292	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

12	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3932	-0-	-1245	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3632	-0-	-1044	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

12	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2465	-0-	-419	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

12	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5193	-0-	-666	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4114	-0-	-898	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4639	-0-	-290	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		6743	-0-	6743	6743	6743	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	492	-0-	-1328	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	61	-0-	-6059	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	112	-0-	-6212	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4444	-0-	1644	1644	4444	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2732	-0-	-368	1276	2732	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1865	-0-	-1135	141	1865	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					3
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					3
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					3
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1885	-0-	-502	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3676	-0-	-272	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

12	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2566	-0-	-94	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2659	-0-	-191	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2356	-0-	-472	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1868	-0-	-652	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

12	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3931	2	22	9	N	20					60
01	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3846	2	11	9	N	10					70
02	3696 X	2543	-0-	-1153	-0-	2543	2			N	-0-					70
03	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			N	-0-					70
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					70
05	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					70

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868 N	220	-0-	-648	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	780 N	16	-0-	-764	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	744 N	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
01	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
02	1120 N	986	-0-	-134	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

12	5115	X	4314	-0-	-801	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3771	-0-	-1003	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

12	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2			N	-0-					40
01	9486	X	8952	-0-	-534	-0-	8952	2			N	-0-					40
02	8568	X	8339	-0-	-229	-0-	8339	2			N	-0-					40
03	9486	X	9006	-0-	-480	-0-	9006	2			N	-0-					40
04	9090	X	8663	-0-	-427	-0-	8663	2			N	-0-					40
05	9331	X	8960	-0-	-371	-0-	8960	2			N	-0-					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10490 - 10938

12	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

12	2945	N	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2477	-0-	-499	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2278	-0-	-354	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2621	-0-	-431	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9456	-0-	-1022	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9388	-0-	-470	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8433	-0-	-303	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9292	-0-	-256	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2834	-0-	-1036	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2635	-0-	-25	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	644	N	299	-0-	-345	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					55
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					55
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					55
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					55
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					55
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	463	-0-	-587	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2266	-0-	-369	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1795	-0-	-109	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3930	-0-	-472	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	2			N	-0-					27
01	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	2			N	-0-					27
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3100	-0-	-1426	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3229	-0-	-859	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	2281	-0-	-3733	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	267	-0-	-5747	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	822	-0-	-4302	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					2
01	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	1894	2			Y	-0-					2
02	2044	N	1793	-0-	-251	-0-	1793	2			Y	-0-					2
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					2
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

12	11191	X	9863	-0-	-1328	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9449	-0-	-1742	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8643	-0-	-1465	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8974	-0-	-1166	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9702	-0-	-156	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

12	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	756	N	279	-0-	-477	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1941	-0-	-942	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

12	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2231	-0-	-590	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					-0-
*05	3057	N	2837	-0-	-220	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3498	-0-	398	398	3498	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	2706	-0-	-398	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2715	-0-	-15	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

12	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2788	-0-	-12	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4523	-0-	-34	-0-	4523	2			N	-0-					34
01	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	4326	2			N	-0-					34
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					34
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					34
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					34
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7282	-0-	-592	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	7081	-0-	-31	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1498	-0-	-574	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4520	-0-	-2145	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	4127	-0-	-2538	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3748	-0-	-648	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
*05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7444	-0-	-27	-0-	7444	2			N	-0-					25
01	7471	X	7405	-0-	-66	-0-	7405	2			N	-0-					25
02	6748	X	6614	-0-	-134	-0-	6614	2			N	-0-					25
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	7371	2			N	-0-					25
04	7260	X	7140	-0-	-120	-0-	7140	2			N	-0-					25
05	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	7398	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3051	-0-	-113	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
*05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2320	-0-	-32	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
*05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	4652	2			N	-0-					13
01	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	4674	2			N	-0-					13
02	4452	X	3850	-0-	-602	-0-	3850	2			N	-0-					13
03	4836	X	3300	-0-	-1536	-0-	3300	2			N	-0-					13
04	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2			N	-0-					13
05	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2			N	-0-					13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4334	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

12	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1837	-0-	-11	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	791	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2387	-0-	-273	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-					1
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					1
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					1
03	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	2			Y	-0-					1
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					1
05	3968	X	2704	-0-	-1264	-0-	2704	2			Y	-0-					1

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1425	-0-	-395	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4224	-0-	-1170	-0-	4224	2			Y	-0-					1
01	4991	X	4409	-0-	-582	-0-	4409	2			Y	-0-					1
02	4256	X	3503	-0-	-753	-0-	3503	2			Y	-0-					1
03	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			Y	-0-					1
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

12	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2087	-0-	-125	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					33
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					33
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					33
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					33
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					33

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					18
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					18
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					18
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					18
04	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	4507	2			Y	-0-					18
05	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			Y	-0-					18

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	476	N	323	-0-	-153	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

12	6572	X	5090	-0-	-1482	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5690	-0-	-162	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6025	-0-	-671	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

12	3999	X	3559	-0-	-440	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2710	-0-	-790	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

12	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3477	-0-	-1328	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
*05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1150	-0-	-1202	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1143	-0-	-2577	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	929	-0-	-2131	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	279	1	2202	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6562	-0-	-1870	-0-	6562	2			N	-0-					18
01	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	7507	2			N	-0-					18
02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					18
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					18
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					18
05	11470	X	8159	-0-	-3311	-0-	8159	2			N	-0-					18

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					2
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					2
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					2
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					2
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	4059	2			Y	-0-					2
05	4588	X	3619	-0-	-969	-0-	3619	2			Y	-0-					2

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			Y	-0-					-0-
01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6722	-0-	-478	-0-	6722	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	113	-0-	-419	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	558	N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7481	-0-	-2749	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	5021	-0-	-4219	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	3298	-0-	-6932	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
*05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4681	-0-	-682	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4562	-0-	-282	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134571	X	9028	-0-	-125543	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
01	134571	X	8614	-0-	-125957	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	121548	X	6896	-0-	-114652	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	134571	X	7636	-0-	-126935	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	130230	X	7388	-0-	-122842	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2882	2	7	9	N	6	141	1			17
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					17
02	3248	X	2813	-0-	-435	-0-	2813	2			N	-0-					17
03	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					17
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					17
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	2			N	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	107	1	1197	2	Y	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	133	1	1288	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	186	1	2078	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	152	1	1519	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	183	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	149	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	165	1	1595	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	287	1	3213	2	Y	27					192
							30	9									
01	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	221	1	2208	2	Y	81	176	1			97
							89	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	247	1	2627	2	Y	33					130
							36	9									
03	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	269	1	2752	2	Y	20					150
							22	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	282	1	2549	2	Y	60					210
							66	9									
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	279	1	2701	2	Y	51					261
							56	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	136	1	1518	2	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	101	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	959	2	Y	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	129	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	120	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	117	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585

12	775	N	567	-0-	-208	-0-	92	1	475	2	Y	-0-					4
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					4
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	81	1	516	2	Y	-0-					4
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	81	1	473	2	Y	-0-					4
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					4
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	57	1	261	2	Y	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					5
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	N	9					129
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

*08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					19
01	1209	N	513	-0-	-696	-0-	513	2			N	-0-					19
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					19
03	1240	N	714	-0-	-526	-0-	714	2			N	-0-					19
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					19

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	3505	-0-	-2726	-0-	3484	3	21	9	N	19					276
01	6231	X	2434	-0-	-3797	-0-	2426	3	8	9	N	7					283
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	9	N	10					293
03	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2966	3	9	9	N	8					301
04	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	2521	3	10	9	N	9					310
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					310

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	1034	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3586	-0-	486	486	1065	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2611	-0-	-189	297	561	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	525	-0-	-1180	-0-	173	1	352	2	N	-0-					-0-
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	507	1	3412	2	N	-0-					-0-
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	1495	1	3544	2	N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4355	-0-	-326	-0-	274	1	4081	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4169	-0-	-512	-0-	270	1	3899	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3571	-0-	-657	-0-	224	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	265	1	3800	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	265	1	3776	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	285	1	3925	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3378	-0-	278	660	213	1	3165	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3296	-0-	196	856	214	1	3082	2	Y	-0-			-0-
02	3938	X	3082	-0-	-856	-0-	193	1	2889	2	Y	-0-			-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	218	1	3132	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	2740	-0-	-650	-0-	179	1	2561	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	197	1	2716	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	210	1	3125	2	Y	-0-			-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	252	1	3634	2	Y	-0-			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	195	1	2919	2	Y	-0-			-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	210	1	3019	2	Y	-0-			-0-
04	3750	X	2253	-0-	-1497	-0-	147	1	2106	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	2198	-0-	-1677	-0-	149	1	2049	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1989	-0-	-150	-0-	125	1	1864	2	Y	-0-			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	127	1	1835	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	127	1	1820	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	119	1	1699	2	Y	-0-			-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	316	1	4696	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	318	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4230	-0-	-138	-0-	265	1	3965	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	300	1	4312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4560	-0-	4560	4560	299	1	4261	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4702	-0-	4702	9262	319	1	4383	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	70	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	82	1	1132	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

12	620	N	576	-0-	-44	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	2	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	92	1	684	2	Y	-0-					6
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	683	2	Y	-0-					6
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	83	1	612	2	Y	-0-					6
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	92	1	661	2	Y	-0-					6
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					6
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	95	1	665	2	Y	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	83	1	1195	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	504	207	1	3097	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	936	230	1	3302	2	Y	-0-					-0-
04	3890	X	2954	-0-	-936	-0-	192	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	218	1	2997	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	166	1	2466	2	Y	-0-			-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	164	1	2365	2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	137	1	2046	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	165	1	2373	2	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	156	1	2232	2	Y	-0-			-0-
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	170	1	2334	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	358	1	5331	2	Y	-0-			-0-
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	364	1	5247	2	Y	-0-			-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	292	1	4367	2	Y	-0-			-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	332	1	4763	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	319	1	4560	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	346	1	4763	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	556	-0-	-374	-0-	54	1	502	2	N	-0-			39
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-			39
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	990	2	N	-0-			39
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	N	-0-			39
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	904	2	N	-0-			39
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	118	1	1017	2	N	-0-			39

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	148	1	1099	2	Y	-0-			11
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	143	1	1067	2	Y	-0-			11
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	128	1	941	2	Y	-0-			11
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	142	1	1019	2	Y	-0-			11
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	133	1	940	2	Y	-0-			11
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	134	1	944	2	Y	-0-			11

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2325	-0-	-400	-0-	224	1	2101	2	N	-0-					60
01	3007	X	1625	-0-	-1382	-0-	156	1	1469	2	N	-0-					60
02	2716	X	1555	-0-	-1161	-0-	159	1	1396	2	N	-0-					60
03	3007	X	1375	-0-	-1632	-0-	148	1	1227	2	N	-0-					60
04	2910	X	1900	-0-	-1010	-0-	197	1	1703	2	N	-0-					60
05	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					60

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	306	1	2275	2	Y	-0-					19
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	300	1	2230	2	Y	-0-					19
02	2296	N	2248	-0-	-48	-0-	269	1	1979	2	Y	-0-					19
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	301	1	2159	2	Y	-0-					19
04	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	297	1	2101	2	Y	-0-					19
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	300	1	2107	2	Y	-0-					19

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					1
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					1
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					1

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					6
01	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	121	1	897	2	Y	-0-					6
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	2	Y	-0-					6
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	Y	-0-					6
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	119	1	841	2	Y	-0-					6
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	121	1	849	2	Y	-0-					6

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	276	1	2591	2	N	-0-					23
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2331	2	N	-0-					23
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	258	1	2260	2	N	-0-					23
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	278	1	2313	2	N	-0-					23
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	252	1	2262	2	N	-0-					23
*05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	297	1	2569	2	N	12					35
							13	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	105	1	781	2	Y	-0-					7
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	105	1	783	2	Y	-0-					7
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					7
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	108	1	773	2	Y	-0-					7
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	105	1	740	2	Y	-0-					7
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					7

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1711	-0-	-193	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	125	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	122	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	523	1	7786	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	514	1	7407	2	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6763	-0-	-405	-0-	424	1	6339	2	Y	-0-					-0-
03	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	459	1	6594	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7761	-0-	-279	-0-	506	1	7255	2	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	502	1	6914	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	213	1	3173	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	226	1	3262	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3268	-0-	-120	-0-	205	1	3063	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	220	1	3159	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1981	-0-	-1409	-0-	128	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2150	-0-	-1477	-0-	146	1	2004	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	90	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	86	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	78	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	89	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	598	-0-	-239	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	169	1	292	2	N	-0-					-0-
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	175	1	257	2	N	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	158	1	259	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	268	1	331	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	259	1	311	2	N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	259	1	277	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

12	1333	N	990	-0-	-343	-0-	169	1	821	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	169	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1209	-0-	-303	-0-	152	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	268	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	259	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

12	930	N	581	-0-	-349	-0-	169	1	412	2	N	-0-					-0-
01	837	N	580	-0-	-257	-0-	175	1	405	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	152	1	409	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	268	1	403	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	259	1	341	2	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	259	1	310	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 189399 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11565 - 11595

12	2232	N	1567	-0-	-665	-0-	322	1	1245	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	805	-0-	-435	-0-	146	1	657	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	70	1	1361	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	3	Y	-0-					2
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	62	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	56	1	1322	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	2	N	-0-					-0-
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	13	1	336	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
03	620	N	337	-0-	-283	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1943	2			N	-0-					54
01	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					54
02	1904	X	1747	-0-	-157	-0-	1747	2			N	-0-					54
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					54
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					54
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					54

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 6 D RRCID -> 172231 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	320	-0-	-207	-0-	38	1	282	2	N	-0-					-0-
01	434	#	290	-0-	-144	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
02	252	#	86	-0-	-166	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	310	#	35	-0-	-275	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	#	1635	-0-	-876 B	-27416	175	1	1420	2	N	36	123	1			12
							40	9									
01	2015	#	1692	-0-	-323 B	-27739	153	1	1532	2	N	6	2	1			16
							7	9									
02	1400	#	1353	-0-	-47 B	-27786	117	1	1233	2	N	3	2	1			17
							3	9									
03	1643	#	1626	-0-	-17 B	-27803	161	1	1447	2	N	16	3	1			30
							18	9									
04	1650	#	1727	-0-	77 B	-27726	208	1	1512	2	N	6	1	1			35
							7	9									
05	1705	#	2052	-0-	347 B	-27379	272	1	1776	2	N	4	1	1			38
							4	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

12	279	N	212	-0-	-67 B	-7388	25	1	187	2	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27 B	-7388	15	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43 B	-7388	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	217	N	12	-0-	-205 B	-7388	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158 B	-7388	5	1	17	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-7388	42	1	77	2	N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	20					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	23	163	1			30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	40					70
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	30					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	30					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	30					160

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

12	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	49	1	1026	2	N	125	80	1			103
							138	9									
01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	44	1	1084	2	N	119	177	1			45
							131	9									
02	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	37	1	929	2	N	87					132
							96	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	169	260	1			41
							186	9									
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	53	1	992	2	N	110					151
							121	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	N	70	172	1			49
							77	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	267	1	816	2	N	46	170	1	9	8	33
							1415	3	51	9							
01	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	261	1	658	2	N	55					88
							1743	3	61	9							
02	2800	X	2374	-0-	-426	-0-	245	1	322	2	N	121	171	1	2	8	36
							1674	3	133	9							
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	271	1	30	2	N	21	8	8			49
							1706	3	23	9							
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	276	1	53	2	N	43	6	8			86
							2045	3	47	9							
05	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	303	1	34	2	N	114	166	1	1	8	33
							2196	3	125	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	2	N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	819	-0-	-204	-0-	98	1	721	2	N	-0-					-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	70	1	795	2	N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	43	1	610	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	96	1	775	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	194	1	700	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	239	1	432	2	N	12	6	1			6
							13	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		70	-0-	70	70	8	1	62	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	65	46	1			61
							72	9									
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	62	2	N	48	83	1			26
							53	9									
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	N	22					48
							24	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	53	79	1			22
							58	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	N	52					74
							57	9									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	87	2	N	93	108	1			59
							102	9									

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325		777	-0-	-1548	-0-	90	1	665	2	N	20	17	1			16
							22	9									
01	2325		962	-0-	-1363	-0-	77	1	873	2	N	11	23	1			4
							12	9									
02	2100		9	-0-	-2091	-0-	1	1	8	2	N	-0-					4
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	3	1			1
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
*05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	244	1	2805	2	N	23	12	1			12
							25	9									

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1084	-0-	-1334	-0-	1075	2	9	9	N	8					81
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					89
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	N	9					98
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	2	31	9	N	28					126
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1424	2	15	9	N	14					140
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	N	16					156

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	#	4367	-0-	-1771	-0-	197 12	1 9	4158	2	N	11					73
01	6138	#	4048	-0-	-2090	-0-	158 17	1 9	3873	2	N	15					88
02	4060		3538	-0-	-522	-0-	136 10	1 9	3392	2	N	9					97
03	4495		3600	-0-	-895	-0-	183 9	1 9	3408	2	N	8					105
04	4350		3296	-0-	-1054	-0-	166 6	1 9	3124	2	N	5					110
05	4371	#	3370	-0-	-1001	-0-	152 6	1 9	3212	2	N	5					115

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

12	4849		5036	-0-	187	187	474	1	1581	2	Y	201	189	1			74
							2760	3	221	9							
01	4774		4630	-0-	-144	43	479	1	1094	2	Y	147	180	1			41
							2895	3	162	9							
02	4088	#	3693	-0-	-395	-0-	409	1	513	2	Y	98					139
							2663	3	108	9							
03	4836	#	4317	-0-	-519	-0-	439	1	66	2	Y	-0-					139
							3812	3									
04	4680	#	4222	-0-	-458	-0-	419	1	93	2	Y	121	18	8			242
							3577	3	133	9							
05	4836	#	4207	-0-	-629	-0-	425	1	57	2	Y	41	5	8			278
							3680	3	45	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

12	1116	X	790	-0-	-326	-0-	9	1	283	2	N	7	7	8			164
							490	3	8	9							
01	1116	X	671	-0-	-445	-0-	8	1	182	2	N	-0-					164
							481	3									
02	1008	X	604	-0-	-404	-0-	7	1	96	2	N	2	2	8			164
							499	3	2	9							
03	1054	X	830	-0-	-224	-0-	11	1	14	2	N	4	4	8			164
							801	3	4	9							
04	750	X	659	-0-	-91	-0-	8	1	16	2	N	4	4	8			164
							631	3	4	9							
*05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	2	2	8			164
							942	3	2	9							

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

12	7502	X	6661	-0-	-841	-0-	652	1	2176	2	Y	30	30	8			-0-
							3800	3	33	9							
01	7285	X	6097	-0-	-1188	-0-	654	1	1493	2	Y	-0-					-0-
							3950	3									
02	6580	X	5282	-0-	-1298	-0-	602	1	755	2	Y	2	2	8			-0-
							3923	3	2	9							
03	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	683	1	104	2	Y	6	6	8			-0-
							5936	3	7	9							
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	666	1	149	2	Y	4	4	8			-0-
							5685	3	4	9							
*05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	699	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							6046	3	1	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	160	1	536	2	Y	6	6	8			-0-
							935	3	7	9							
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	161	1	367	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	139	1	174	2	Y	1	1	8			-0-
							905	3	1	9							
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	25	2	Y	6	6	8			-0-
							1453	3	7	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	162	1	36	2	Y	5	5	8			-0-
							1383	3	6	9							
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	167	1	23	2	Y	2	2	8			-0-
							1449	3	2	9							

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

12	248	N	226	-0-	-22	-0-	22	1	74	2	N	-0-					74
							130	3									
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	20	1	46	2	N	-0-					74
							122	3									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	-0-					74
							137	3									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	1	1	8			74
							211	3	1	9							
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					74
							202	3									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					74
							197	3									

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9662 - 10782

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	2	N	74	47	1			59
							81	9									
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	66	1	1621	2	N	59	96	1			22
							65	9									
02	1512	N	845	-0-	-667	-0-	32	1	785	2	N	25					47
							28	9									
03	1674	N	313	-0-	-1361	-0-	16	1	296	2	N	1	40	1			8
							1	9									
04	1650	N	319	-0-	-1331	-0-	16	1	303	2	N	-0-					8
05	930	N	258	-0-	-672	-0-	12	1	246	2	N	-0-					8

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, A. WELL #: B 8 RRCID -> 168540 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9161 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	794 101	1 9	16718	2	Y	92	117	1			15
01	15562	X	15312	-0-	-250	-0-	596 91	1 9	14625	2	Y	83					98
02	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	541 90	1 9	13437	2	Y	82	116	1			64
03	15562	X	14437	-0-	-1125	-0-	734 83	1 9	13620	2	Y	75	116	1			23
04	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	748 86	1 9	14039	2	Y	78					101
05	14880	X	11281	-0-	-3599	-0-	508 46	1 9	10727	2	Y	42	109	1			34

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	418 216	1 9	8819	2	N	-0-					28
01	9765	X	8531	-0-	-1234	-0-	325 43	1 9	7990	2	N	196	189	1			35
02	8820	X	6960	-0-	-1860	-0-	267 61	1 9	6650	2	N	39					74
03	9765	X	7168	-0-	-2597	-0-	366	1	6802	2	N	-0-					74
04	8250	X	6491	-0-	-1759	-0-	327	1	6164	2	N	-0-					74
05	8525	X	7255	-0-	-1270	-0-	327	1	6928	2	N	-0-					74

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	395 67	1 9	8310	2	Y	61	78	1			10
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	306 61	1 9	7513	2	Y	55					65
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	262 59	1 9	6516	2	Y	54	77	1			42
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	381 55	1 9	7073	2	Y	50	77	1			15
04	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	358 63	1 9	6710	2	Y	57					72
05	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	339 62	1 9	7148	2	Y	56	83	1			45

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	247	1	1990	2	Y	40	65	1			6
								44	9									
01	3100	N	4799	-0-		1699	1699	329	1	4398	2	Y	65					71
								72	9									
02	2800	N	7128	-0-		4328	6027	296	1	6744	2	Y	80	92	1			59
								88	9									
03	3100	N	7690	-0-		4590	10617	389	1	7227	2	Y	67	104	1			22
								74	9									
04	19347	X	8730	-0-		-10617	-0-	435	1	8199	2	Y	87					109
								96	9									
*05	9273	X	9273	-0-		-0-	-0-	414	1	8785	2	Y	67	115	1			61
								74	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	6652	-0-		-10243	-0-	300	1	6252	2	N	91	170	1			76
								100	9									
01	15748	X	5218	-0-		-10530	-0-	201	1	4908	2	N	99					175
								109	9									
02	14224	X	4647	-0-		-9577	-0-	177	1	4385	2	N	77	186	1			66
								85	9									
03	14601	X	4716	-0-		-9885	-0-	237	1	4383	2	N	87					153
								96	9									
04	5250	X	4581	-0-		-669	-0-	230	1	4275	2	N	69	195	1			27
								76	9									
05	5425	X	4883	-0-		-542	-0-	219	1	4585	2	N	72					99
								79	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-	241	1	5100	2	Y	77	129	1			11
								85	9									
01	5387	X	5387	-0-		-0-	-0-	207	1	5094	2	Y	78					89
								86	9									
02	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	183	1	4560	2	Y	55	103	1			41
								61	9									
03	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-	250	1	4637	2	Y	74	91	1			24
								81	9									
04	5961	X	5961	-0-		-0-	-0-	298	1	5610	2	Y	48					72
								53	9									
*05	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-	265	1	5617	2	Y	74	78	1			68
								81	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	759	-0-		-1411	-0-	83	1	608	2	N	62					121
								68	9									
01	2170	X	1166	-0-		-1004	-0-	87	1	985	2	N	85					206
								94	9									
02	2449	X	2449	-0-		-0-	-0-	157	1	2213	2	N	72	191	1			87
								79	9									
03	2170	X	980	-0-		-1190	-0-	99	1	800	2	N	74					161
								81	9									
04	2100	X	1150	-0-		-950	-0-	233	1	842	2	N	68	192	1			37
								75	9									
05	2170	X	1404	-0-		-766	-0-	469	1	850	2	N	77					114
								85	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2565	-0-	-721	-0-	291	1	2230	2	N	40					78
							44	9									
01	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	200	1	2354	2	N	45					123
							50	9									
02	2968	X	1586	-0-	-1382	-0-	101	1	1464	2	N	19					142
							21	9									
03	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	245	1	2064	2	N	48					190
							53	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	639	1	2426	2	N	48	191	1			47
							53	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	747	1	2061	2	N	41					88
							45	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	42	1	889	2	N	25					173
							28	9									
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	29	1	705	2	N	19					192
							21	9									
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	N	25	187	1			30
							28	9									
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	41	1	757	2	N	22					52
							24	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	17					69
							19	9									
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	38	1	797	2	N	24					93
							26	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	141	1	2553	2	N	46					62
							51	9									
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	174	1	4282	2	N	92					154
							101	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	145	1	3359	2	N	57	189	1			22
							63	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3101	2	N	119					141
							131	9									
04	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	223	1	4020	2	N	77	190	1			28
							85	9									
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	192	1	4078	2	N	67					95
							74	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	330	1	6968	2	N	224	186	1			149
							246	9									
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	275	1	6760	2	N	234	190	1			193
							257	9									
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	229	1	5708	2	N	196	191	1			198
							216	9									
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	340	1	6320	2	N	219	188	1			229
							241	9									
04	7050	X	6635	-0-	-415	-0-	323	1	6084	2	N	207	184	1			252
							228	9									
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	307	1	6514	2	N	199	193	1			258
							219	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

12	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	223	1	4709	2	N	63	192	1			75
							69	9									
01	5022	X	3844	-0-	-1178	-0-	146	1	3580	2	N	107					182
							118	9									
02	4536	X	2961	-0-	-1575	-0-	111	1	2762	2	N	80	188	1			74
							88	9									
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	232	1	4313	2	N	65					139
							72	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	221	1	4171	2	N	96	191	1			44
							106	9									
*05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	217	1	4594	2	N	90					134
							99	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	140	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	372	N	70	-0-	-302	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	962	-0-	-154	-0-	128	1	832	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	992	2	N	-0-					-0-
02	980	X	961	-0-	-19	-0-	78	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1050	X	754	-0-	-296	-0-	53	1	698	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1085	X	1056	-0-	-29	-0-	130	1	926	2	N	-0-					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

12	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	591	1	3840	2	N	-0-					7
01	4526	X	3988	-0-	-538	-0-	298	1	3690	2	N	-0-					7
02	4088	X	4021	-0-	-67	-0-	327	1	3694	2	N	-0-					7
03	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	307	1	4174	2	N	-0-					7
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	315	1	4127	2	N	-0-					7
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	552	1	3928	2	N	-0-					7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	561	1	3243	2	N	-0-					25
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	548	1	911	2	N	-0-					25
02	1540	X	1120	-0-	-420	-0-	463	1	657	2	N	-0-					25
03	3813	X	1284	-0-	-2529	-0-	565	1	719	2	N	-0-					25
04	3690	X	1210	-0-	-2480	-0-	547	1	663	2	N	-0-					25
05	3813	X	1234	-0-	-2579	-0-	565	1	669	2	N	-0-					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150	2	N	-0-					-0-
01	217	X	216	-0-	-1	-0-	39	1	177	2	N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	86	1	744	2	N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	2	N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	121	1	707	2	N	-0-					-0-
*05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

12	2294	X	1544	-0-	-750	-0-	332	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1786	-0-	-508	-0-	319	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	948	-0-	-1124	-0-	98	1	850	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	218	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1275	-0-	-495	-0-	186	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968	-0-	96	1	734	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

12	992	X	701	-0-	-291	-0-	151	1	550	2	N	-0-					-0-
01	992	X	780	-0-	-212	-0-	139	1	641	2	N	-0-					-0-
02	896	X	205	-0-	-691	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
03	899	X	220	-0-	-679	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
04	750	X	206	-0-	-544	-0-	30	1	176	2	N	-0-					-0-
05	775	X	212	-0-	-563	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	176	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	907	-0-	-240	-0-	162	1	745	2	N	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	220	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	259	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	323	1	1896	2	N	-0-					-0-
*05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	217	1	1660	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

12	1364	X	760	-0-	-604	-0-	163	1	597	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	870	-0-	-494	-0-	155	1	715	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	895	-0-	-337	-0-	93	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	127	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	140	1	823	2	N	-0-					-0-
05	868	X	541	-0-	-327	-0-	63	1	478	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

12	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	369	1	2394	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	195	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	205	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	191	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	183	1	2398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	386	1	2743	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

12	806	#	453	-0-	-353	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	425	-0-	-195	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	504	-0-	-392	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LA RICA (6866 WILCOX) //CONT.// 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13026 - 13094

12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	90	1	5719	2	N	78	178	1					99
							86	9											
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	90	1	6151	2	N	81							180
							89	9											
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	90	1	5011	2	N	55	180	1					55
							61	9											
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90	1	5425	2	N	72							127
							79	9											
04	5400	X	5334	-0-	-66	-0-	90	1	5172	2	N	65							192
							72	9											
05	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	90	1	4847	2	N	65	179	1					78
							72	9											

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498

12	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	150	1	4055	2	N	44							97
							48	9											
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	150	1	5283	2	N	55							152
							61	9											
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	48							200
							53	9											
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	150	1	3761	2	N	33	188	1					45
							36	9											
04	5310	X	3880	-0-	-1430	-0-	150	1	3691	2	N	35							80
							39	9											
05	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	150	1	3985	2	N	27							107
							30	9											

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					135
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	210	1	11392	2	N	564	373	1			326
							620	9									
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	270	1	11515	2	N	472	549	1			249
							519	9									
03	9362	X	1964	-0-	-7398	-0-	270	1	1611	2	N	75	186	1			138
							83	9									
04	11820	X	6968	-0-	-4852	-0-	135	1	6375	2	N	416	367	1			187
							458	9									
05	13609	X	7703	-0-	-5906	-0-	135	1	7204	2	N	331	368	1			150
							364	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	658	1	3227	3	Y	70	37	1			46
							77	9									
01	4371	X	3380	-0-	-991	-0-	214	1	3100	3	Y	60	63	1			43
							66	9									
02	3948	X	3062	-0-	-886	-0-	523	1	2530	3	Y	8	37	1			14
							9	9									
03	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	534	1	3181	3	Y	-0-	14	1			-0-
*04	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	756	1	2974	3	Y	21	2	1			19
							23	9									
05	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	747	1	2845	3	Y	9	24	1			4
							10	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 205748 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14590 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	Y	13	4	1			13
							14	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	26	1	156	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

12	1488	X	1134	-0-	-354	-0-	328	1	780	3	N	24	178	1			194
							26	9									
01	1488	X	1130	-0-	-358	-0-	352	1	752	3	N	24					218
							26	9									
02	1708	X	913	-0-	-795	-0-	85	1	799	3	N	26					244
							29	9									
03	1240	X	144	-0-	-1096	-0-	1	1	118	3	N	23					267
							25	9									
04	1110	X	66	-0-	-1044	-0-	35	3	31	9	N	28					295
05	1147	X	27	-0-	-1120	-0-	7	3	20	9	N	18	181	1			132

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

12	18476	X	17198	-0-	-1278	-0-	2814	1	13800	3	Y	531	515	1			350
							584	9									
01	22878	X	13657	-0-	-9221	-0-	844	1	12227	3	Y	533	497	1			386
							586	9									
02	20664	X	14469	-0-	-6195	-0-	2389	1	11556	3	Y	476	328	1			534
							524	9									
03	22878	X	13234	-0-	-9644	-0-	1826	1	10881	3	Y	479	518	1			495
							527	9									
*04	15600	X	15175	-0-	-425	-0-	2965	1	11671	3	Y	490	525	1			460
							539	9									
05	16120	X	14977	-0-	-1143	-0-	3003	1	11437	3	Y	488	709	1			239
							537	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

12	17081	X	8156	-0-	-8925	-0-	670	1	7365	2	Y	110	41	1			128
							121	9									
01	11563	X	6085	-0-	-5478	-0-	565	1	5420	2	Y	91	58	1			161
							100	9									
02	10444	X	6582	-0-	-3862	-0-	637	1	5823	2	Y	111	193	1			79
							122	9									
03	9176	X	4287	-0-	-4889	-0-	512	1	3751	2	Y	22	78	1			23
							24	9									
04	7890	X	6412	-0-	-1478	-0-	797	1	5590	2	Y	23	17	1			29
							25	9									
*05	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	1126	1	10928	2	Y	124	80	1			73
							136	9									

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1141	-0-	-719	-0-	94	1	1033	2	N	13					233
							14	9									
01	930	X	781	-0-	-149	-0-	69	1	659	2	N	48					281
							53	9									
02	840	X	784	-0-	-56	-0-	74	1	675	2	N	32	176	1			137
							35	9									
03	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	120	1	880	2	N	16					153
							18	9									
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	213	1	1496	2	N	5					158
							6	9									
05	1147	X	669	-0-	-478	-0-	61	1	589	2	N	17					175
							19	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	210	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	194	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	173	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	254	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	611	1	4283	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2346	-0-	-754	1140	219	1	2127	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26102	X	15839	-0-	-10263	-0-	1308	1	14377	2	Y	140	99	1			182
							154	9									
01	24366	X	14515	-0-	-9851	-0-	1358	1	13038	2	Y	108	83	1			207
							119	9									
02	18452	X	12359	-0-	-6093	-0-	1205	1	11024	2	Y	118	241	1			84
							130	9									
03	17050	X	12414	-0-	-4636	-0-	1472	1	10780	2	Y	147	83	1			148
							162	9									
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	133	111	1			170
05	14074	X	10040	-0-	-4034	-0-	927	1	9000	2	Y	103	213	1			60
							113	9									

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	714	1	7851	2	N	67	164	1			69
							74	9									
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	691	1	6639	2	N	90					159
							99	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	573	1	5242	2	N	45					204
							50	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	608	1	4452	2	N	81	182	1			103
							89	9									
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1185	1	8314	2	N	41					144
							45	9									
05	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	417	1	4045	2	N	68					212
							75	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	9424	-0-	-1891	-0-	360	1	8923	2	N	128	187	1			106
							141	9									
01	10571	X	9554	-0-	-1017	-0-	360	1	9021	2	N	157	182	1			81
							173	9									
02	9464	X	8527	-0-	-937	-0-	360	1	8025	2	N	129					210
							142	9									
03	10137	X	8898	-0-	-1239	-0-	360	1	8404	2	N	122	183	1			149
							134	9									
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	360	1	8201	2	N	129	185	1			93
							142	9									
05	9548	X	8511	-0-	-1037	-0-	360	1	8021	2	N	118					211
							130	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

12	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	425	1	21371	2	N	211	194	1			170
							232	9									
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	435	1	22334	2	N	232	192	1			210
							255	9									
02	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	508	1	24136	2	N	243	386	1			67
							267	9									
03	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	513	1	24990	2	N	229	192	1			104
							252	9									
04	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	517	1	22549	2	N	258	191	1			171
							284	9									
*05	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	497	1	22623	2	N	192	193	1			170
							211	9									

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 242913 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 8496 - 8502

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	493	1	15142	2	N	158	359	1			60
							174	9									
01	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	549	1	14694	2	N	153					213
							168	9									
02	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	470	1	13029	2	N	120	179	1			154
							132	9									
03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	97	179	1			72
							107	9									
04	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	586	1	14776	2	N	138					210
							152	9									
*05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	681	1	13539	2	N	126	179	1			157
							139	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	7891	-0-	-2277	-0-	245	1	7516	2	N	118	178	1			82
							130	9									
01	9393	X	6610	-0-	-2783	-0-	234	1	6252	2	N	113					195
							124	9									
02	8120	X	6881	-0-	-1239	-0-	236	1	6535	2	N	100	182	1			113
							110	9									
03	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	311	1	7749	2	N	137	175	1			75
							151	9									
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	471	1	11876	2	N	191	182	1			84
							210	9									
*05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	412	1	8206	2	N	103					187
							113	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	17312	-0-	-9317	-0-	334	1	16747	2	N	210	194	1			150
							231	9									
01	22103	X	14479	-0-	-7624	-0-	273	1	14011	2	N	177	195	1			132
							195	9									
02	19600	X	13003	-0-	-6597	-0-	610	1	12247	2	N	133	193	1			72
							146	9									
03	21266	X	15025	-0-	-6241	-0-	749	1	14119	2	N	143					215
							157	9									
04	19530	X	16874	-0-	-2656	-0-	929	1	15781	2	N	149	195	1			169
							164	9									
05	17298	X	14202	-0-	-3096	-0-	698	1	13357	2	N	134	191	1			112
							147	9									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	10730	-0-	-3375	-0-	672	1	9874	2	N	167	195	1			156
							184	9									
01	12927	X	8054	-0-	-4873	-0-	520	1	7385	2	N	135	193	1			98
							149	9									
02	11172	X	9086	-0-	-2086	-0-	454	1	8471	2	N	146					244
							161	9									
03	12369	X	9534	-0-	-2835	-0-	529	1	8836	2	N	154	194	1			204
							169	9									
04	11370	X	8617	-0-	-2753	-0-	543	1	7921	2	N	139	193	1			150
							153	9									
05	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	532	1	7417	2	N	130	191	1			89
							143	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31806	X	20746	-0-	-11060	-0-	37	1	20441	2	N	244	391	1			77
							268	9									
01	29698	X	26162	-0-	-3536	-0-	1042	1	24791	2	N	299	190	1			186
							329	9									
02	24472	X	23450	-0-	-1022	-0-	1176	1	21979	2	N	268	388	1			66
							295	9									
03	25978	X	23852	-0-	-2126	-0-	1328	1	22196	2	N	298	193	1			171
							328	9									
04	25320	X	19132	-0-	-6188	-0-	1212	1	17690	2	N	209	195	1			185
							230	9									
05	26164	X	18665	-0-	-7499	-0-	1237	1	17229	2	N	181	195	1			171
							199	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49569	X	43158	-0-	-6411	-0-	831 538	1 9	41789	2	N	489	388	1			298
01	48174	X	42664	-0-	-5510	-0-	807 485	1 9	41372	2	N	441	583	1			156
02	42392	X	37079	-0-	-5313	-0-	756 417	1 9	35906	2	N	379	391	1			144
03	46190	X	40000	-0-	-6190	-0-	796 441	1 9	38763	2	N	401	388	1			157
04	43530	X	38107	-0-	-5423	-0-	845 415	1 9	36847	2	N	377	387	1			147
05	43152	X	38716	-0-	-4436	-0-	824 381	1 9	37511	2	N	346	385	1			108

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45260	X	40646	-0-	-4614	-0-	781 649	1 9	39216	2	N	590	587	1			169
01	43834	X	40908	-0-	-2926	-0-	771 595	1 9	39542	2	N	541	580	1			130
02	39004	X	35251	-0-	-3753	-0-	716 509	1 9	34026	2	N	463	389	1			204
03	41757	X	38277	-0-	-3480	-0-	759 542	1 9	36976	2	N	493	577	1			120
04	39600	X	35365	-0-	-4235	-0-	781 499	1 9	34085	2	N	454	386	1			188
05	40920	X	35696	-0-	-5224	-0-	757 481	1 9	34458	2	N	437	384	1			241

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	25873	-0-	-8785	-0-	499 279	1 9	25095	2	N	254	192	1			170
01	31620	X	24218	-0-	-7402	-0-	457 286	1 9	23475	2	N	260	194	1			236
02	27972	X	20953	-0-	-7019	-0-	427 244	1 9	20282	2	N	222	379	1			79
03	29574	X	23983	-0-	-5591	-0-	477 256	1 9	23250	2	N	233	195	1			117
04	26010	X	21769	-0-	-4241	-0-	483 242	1 9	21044	2	N	220	194	1			143
05	25885	X	23720	-0-	-2165	-0-	504 263	1 9	22953	2	N	239	191	1			191

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65720	X	51956	-0-	-13764	-0-	93 842	1 9	51021	2	N	765	772	1			118
01	64418	X	53654	-0-	-10764	-0-	97 851	1 9	52706	2	N	774	587	1			305
02	56588	X	52120	-0-	-4468	-0-	94 781	1 9	51245	2	N	710	771	1			244
03	59210	X	56452	-0-	-2758	-0-	105 832	1 9	55515	2	N	756	777	1			223
04	54120	X	52931	-0-	-1189	-0-	101 814	1 9	52016	2	N	740	776	1			187
05	57691	X	52463	-0-	-5228	-0-	105 756	1 9	51602	2	N	687	576	1			298

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12135	-0-	-730	-0-	760	1	11188	2	N	170	195	1			98
							187	9									
01	12865	X	10396	-0-	-2469	-0-	674	1	9566	2	N	142	187	1			53
							156	9									
02	11620	X	10953	-0-	-667	-0-	548	1	10241	2	N	149					202
							164	9									
03	12865	X	11399	-0-	-1466	-0-	634	1	10603	2	N	147	190	1			159
							162	9									
04	12630	X	10726	-0-	-1904	-0-	676	1	9862	2	N	171	192	1			138
							188	9									
05	12121	X	11301	-0-	-820	-0-	747	1	10413	2	N	128	191	1			75
							141	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51522	X	47073	-0-	-4449	-0-	85	1	46215	2	N	703	780	1			99
							773	9									
01	51212	X	45350	-0-	-5862	-0-	82	1	44518	2	N	682	584	1			197
							750	9									
02	45416	X	38003	-0-	-7413	-0-	69	1	37309	2	N	568	582	1			183
							625	9									
03	48701	X	39452	-0-	-9249	-0-	73	1	38722	2	N	597	651	1			129
							657	9									
04	45900	X	37751	-0-	-8149	-0-	72	1	37081	2	N	544	573	1			100
							598	9									
05	47058	X	37778	-0-	-9280	-0-	75	1	37117	2	N	533	383	1			250
							586	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39060	X	32378	-0-	-6682	-0-	624	1	31406	2	N	316	389	1			96
							348	9									
01	37324	X	31245	-0-	-6079	-0-	591	1	30329	2	N	295	194	1			197
							325	9									
02	33152	X	26713	-0-	-6439	-0-	545	1	25878	2	N	264	377	1			84
							290	9									
03	35743	X	28699	-0-	-7044	-0-	572	1	27820	2	N	279	192	1			171
							307	9									
04	31860	X	26257	-0-	-5603	-0-	582	1	25405	2	N	245	194	1			222
							270	9									
05	32364	X	25855	-0-	-6509	-0-	549	1	25014	2	N	265	194	1			293
							292	9									

LA SAL VIEJA (FRIO 11100) 51011 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238113 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11218 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-	N	-0-	-0-
01	5828		-0-	-0-	-5828	-0-	N	-0-	-0-
02	5264		-0-	-0-	-5264	-0-	N	-0-	-0-
03	5828		-0-	-0-	-5828	-0-	N	-0-	-0-
04	5640		-0-	-0-	-5640	-0-	N	-0-	-0-
05	3689	#	NO RPT	-0-	-3689	-0-	N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829		-0-	-0-	-1829	-0-					N	67	47	1			86
01	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	45	39	1			92
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	36	102	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	149 21	1 9	2084	2	Y	19					174
01	2542	X	1762	-0-	-780	-0-	143 29	1 9	1590	2	Y	26	177	1			23
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	142 34	1 9	2190	2	Y	31					54
03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	137 18	1 9	1519	2	Y	16					70
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	152 31	1 9	2278	2	Y	28					98
05	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	146 28	1 9	1706	2	Y	25					123

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

12	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					65
01	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	232	1	2723	2	N	7					72
						8	9									
02	6384 #	1554	-0-	-4830	-0-	73	1	1475	2	N	5					77
						6	9									
03	7068 #	4223	-0-	-2845	-0-	213	1	3997	2	N	12					89
						13	9									
04	6840 #	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					89
*05	5634 R	5634	-0-	-0-	-0-	279	1	5341	2	N	13					102
						14	9									

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

12	15717 X	14588	-0-	-1129	-0-	510	1	13920	2	N	144	187	1			164
						158	9									
01	15717 X	14524	-0-	-1193	-0-	510	1	13873	2	N	128	188	1			104
						141	9									
02	13356 X	13221	-0-	-135	-0-	510	1	12590	2	N	110					214
						121	9									
03	14601 X	13950	-0-	-651	-0-	510	1	13289	2	N	137	181	1			170
						151	9									
04	14130 X	13650	-0-	-480	-0-	510	1	13006	2	N	122	183	1			109
						134	9									
05	14632 X	12689	-0-	-1943	-0-	510	1	12076	2	N	94					203
						103	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	897	-0-	-2017	-0-	152	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	609	1	8822	3	Y	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	728	1	3521	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	459	-0-	-440	-0-	66	1	393	3	Y	-0-					-0-
*04	5370	X	581	-0-	-4789	-0-	118	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	544	-0-	-5005	-0-	113	1	431	3	Y	-0-					-0-

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 19 SAND) 51046 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: RRCID -> 212791 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 3763

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2009

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	738	540	1			572
01	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	908	1067	1			413
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	587	641	1			359
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	960	919	1			400
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	832	862	1			370
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	871	1			373

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4300) 51046 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 4RR RRCID -> 227574 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4137 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2367	-0-	-950	-0-	2073	1	221	2	N	66					135
							73	9									
01	3224	X	2240	-0-	-984	-0-	2075	1	124	2	N	37					172
							41	9									
02	2912	X	2350	-0-	-562	-0-	2095	1	221	2	N	31	170	1			33
							34	9									
03	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2129	1	29	2	N	24					57
							26	9									
04	2280	X	1891	-0-	-389	-0-	1313	1	550	2	N	25					82
							28	9									
*05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2241	1	425	2	N	30					112
							33	9									

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	40	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	19	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	46	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	32	1			40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1			48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	40	1			52

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DKW ENERGY, INC. 221456
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1860) 51124 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
HENDERSON-STATE WELL #: 4A RRCID -> 139569 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1758 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	297	1	3509	2	Y	-0-	51	1			51
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	331	1	3256	2	Y	-0-	26	1			25
02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	240	1	2401	2	Y	-0-	17	1			8
03	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	249	1	2325	2	Y	-0-					8
04	3630	X	1643	-0-	-1987	-0-	167	1	1476	2	Y	-0-					8
05	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	208	1	2138	2	Y	-0-	2	1			1

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	185	1	2184	2	Y	116	101	1			99
							128	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	201	1	1979	2	Y	169	140	1			128
							186	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	-0-	93	1			35
03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-					35
04	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	184	1	1623	2	Y	-0-	20	1			15
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	137	1	1414	2	Y	-0-	11	1			4

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 135596 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 7234

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					37

LAGARTO PASTURE (5400) 51292 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 164611 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5365 - 5368

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	13080	-0-	-250	-0-	612	1	12468	2	Y	-0-					-0-
01	13330	X	12761	-0-	-569	-0-	181	1	12580	2	Y	-0-					-0-
02	11676	X	9780	-0-	-1896	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	10777	-0-	-2305	-0-	144	1	10633	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12758	-0-	12758	12758	180	1	12578	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		13881	-0-	13881	26639	205	1	13676	2	Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

12	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	101	1	5767	2	N	146					272
							161	9									
01	7037	X	6291	-0-	-746	-0-	115	1	6007	2	N	154	188	1			238
							169	9									
02	6356	X	5476	-0-	-880	-0-	103	1	5257	2	N	105	181	1			162
							116	9									
03	7037	X	5860	-0-	-1177	-0-	107	1	5633	2	N	109	184	1			87
							120	9									
04	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	110	1	5519	2	N	152					239
							167	9									
05	6293	X	5729	-0-	-564	-0-	112	1	5492	2	N	114	186	1			167
							125	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

12	90748	X	90748	-0-	-0-	-0-	87	1	90214	2	N	406	361	1			241
							447	9									
01	93409	X	93409	-0-	-0-	-0-	87	1	92847	2	N	432	363	1			310
							475	9									
02	84679	X	84679	-0-	-0-	-0-	79	1	84193	2	N	370	528	1			152
							407	9									
03	86666	X	86666	-0-	-0-	-0-	87	1	86140	2	N	399	361	1			190
							439	9									
04	90390	X	90231	-0-	-159	-0-	85	1	89697	2	N	408	358	1			240
							449	9									
05	93744	X	91261	-0-	-2483	-0-	88	1	90714	2	N	417	358	1			299
							459	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	713	N	596	-0-	-117	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	99	1	1489	3	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	99	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	71	1	1231	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

12	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	259	1	3874	3	Y	108	128	1			24
							119	9									
01	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	254	1	3842	3	Y	121	88	1			57
							133	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	3	Y	91	91	1			57
							100	9									
03	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	258	1	3774	3	Y	110	96	1			71
							121	9									
04	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	245	1	3643	3	Y	124	154	1			41
							136	9									
05	4371	X	3453	-0-	-918	-0-	187	1	3254	3	Y	11	48	1			4
							12	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	593	1	8894	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
01	9238	X	9109	-0-	-129	-0-	562	1	8503	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	530	1	7916	3	Y	21	27	1			13
							23	9									
03	9486	X	9205	-0-	-281	-0-	588	1	8610	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
04	9180	X	8804	-0-	-376	-0-	554	1	8236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	9486	X	7645	-0-	-1841	-0-	414	1	7205	3	Y	24	19	1			9
							26	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			Y	-0-					57
01	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	2			Y	-0-					57
02	5600	X	5295	-0-	-305	-0-	5295	2			Y	-0-					57
03	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5923	2			Y	-0-					57
04	5760	X	5107	-0-	-653	-0-	5107	2			Y	-0-					57
05	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	5814	2			Y	-0-					57

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	5177	X	4765	-0-	-412	-0-	199	1	4542	3	Y	22	144	1			19
							24	9									
01	5177	X	3193	-0-	-1984	-0-	135	1	3033	3	Y	23					42
							25	9									
02	4648	X	4578	-0-	-70	-0-	177	1	4375	3	Y	24					66
							26	9									
03	5115	X	5073	-0-	-42	-0-	197	1	4846	3	Y	27					93
							30	9									
04	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	119	1	3120	3	Y	33	105	1			21
							36	9									
05	5084	X	3273	-0-	-1811	-0-	114	1	3152	3	Y	6					27
							7	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					80
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					80
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					80
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					80
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					80
*05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2716	2	43	9	N	39					119

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2143	-0-	-244	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1974	-0-	-210	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

12	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					6
01	1240	N	960	-0-	-280	-0-	960	2			N	-0-					6
02	1036	N	855	-0-	-181	-0-	855	2			N	-0-					6
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					6
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					6
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					6

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	824	3	Y	-0-					9
01	1147	N	707	-0-	-440	-0-	69	1	638	3	Y	-0-					9
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	889	3	Y	-0-					9
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	938	3	Y	6					15
							7	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	872	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
05	1085	N	717	-0-	-368	-0-	79	1	638	3	Y	-0-					12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	267	1	5124	3	Y	-0-					7
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	275	1	5409	3	Y	-0-					7
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	248	1	4678	3	Y	-0-					7
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	270	1	4927	3	Y	-0-					7
04	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	272	1	4661	3	Y	9					16
							10	9									
05	5673	X	1833	-0-	-3840	-0-	101	1	1731	3	Y	1					17
							1	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	143	1	3254	3	Y	-0-					11
01	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	106	1	2391	3	Y	14					25
							15	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	126	1	3130	3	Y	7					32
							8	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135	1	3337	3	Y	7					39
							8	9									
04	3300	X	2433	-0-	-867	-0-	89	1	2333	3	Y	10	34	1			15
							11	9									
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	131	1	3644	3	Y	-0-					15

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	198	1	3266	3	N	-0-					16
01	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	151	1	2629	3	N	5					21
							6	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	3	N	-0-					21
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	222	1	3308	3	N	14					35
							15	9									
04	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	223	1	2270	3	N	14					49
							15	9									
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3490	3	N	-0-					49

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3335	-0-	235	235	280	1	3055	3	Y	-0-					6
01	3100	N	2992	-0-	-108	127	228	1	2757	3	Y	6					12
							7	9									
02	2562	N	2435	-0-	-127	-0-	197	1	2238	3	Y	-0-					12
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	257	1	2655	3	Y	7					19
							8	9									
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	215	1	2545	3	Y	25	14	1			30
							28	9									
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	214	1	2142	3	Y	4					34
							4	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 3 RRCID -> 076145 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

12	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	395	1	5682	3	Y	3					55
							3	9									
01	6355	X	5797	-0-	-558	-0-	382	1	5415	3	Y	-0-					55
02	5740	X	4885	-0-	-855	-0-	329	1	4531	3	Y	23	70	1			8
							25	9									
03	6355	X	5508	-0-	-847	-0-	5508	3			Y	-0-					8
04	5880	X	5215	-0-	-665	-0-	335	1	4880	3	Y	-0-					8
05	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	380	1	5550	3	Y	-0-					8

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	2851	X	2674	-0-	-177	-0-	132	1	2542	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	135	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	128	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	151	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	173	1	2955	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	150	1	2576	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	864	1	6654	3	Y	14					139
							15	9									
01	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	695	1	6355	3	Y	-0-					139
*02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	812	1	6369	3	Y	38	24	1			153
							42	9									
03	7657	X	6297	-0-	-1360	-0-	702	1	5584	3	Y	10	4	8			159
							11	9									
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	635	1	6622	3	Y	-0-	132	1			27
*05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	767	1	7228	3	Y	-0-					27

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10115	-0-	-1107	-0-	500	1	9615	3	Y	-0-					42
01	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	523	1	10276	3	Y	-0-					42
02	10136	X	9145	-0-	-991	-0-	461	1	8684	3	Y	-0-					42
03	11067	X	8724	-0-	-2343	-0-	452	1	8272	3	Y	-0-					42
04	10710	X	7870	-0-	-2840	-0-	434	1	7436	3	Y	-0-					42
*05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	651	1	11185	3	Y	-0-					42

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	295	1	3523	3	N	-0-					47
01	3689	X	2694	-0-	-995	-0-	225	1	2466	3	N	3					50
							3	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	298	1	3266	3	N	-0-					50
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	338	1	3525	3	N	7					57
							8	9									
*04	3690	X	2318	-0-	-1372	-0-	221	1	2053	3	N	40	72	1			25
							44	9									
05	3937	X	3461	-0-	-476	-0-	315	1	3146	3	N	-0-					25

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	3	Y	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	125	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2287	-0-	-37	-0-	115	1	2172	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	132	1	2413	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	137	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	126	1	2170	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	80	1	1832	3	Y	5	30	1			4
							6	9									
01	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	67	1	1496	3	Y	4					8
							4	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	3	Y	6					14
							7	9									
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	67	1	1645	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	50	1	1308	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	Y	1					4
							1	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

12	3379	X	1984	-0-	-1395	-0-	98	1	1886	3	Y	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	152	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	158	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	162	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	148	1	2539	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

12	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	640	1	11262	3	Y	-0-					52
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	585	1	10390	3	Y	-0-					52
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	426	1	8598	3	Y	-0-					52
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	676	1	11845	3	Y	8					60
							9	9									
04	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	680	1	11083	3	Y	42	86	1			16
							46	9									
05	11904	X	11508	-0-	-396	-0-	610	1	10891	3	Y	6					22
							7	9									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	84	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	80	1	1203	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	75	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	80	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	56	1	981	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	152	1	2235	3	Y	18	5	1			13
							20	9									
01	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	148	1	2379	3	Y	16					29
							18	9									
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	192	1	2331	3	Y	3					32
							3	9									
*03	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	210	1	2367	3	Y	-0-	30	1			2
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	198	1	2342	3	Y	-0-					2
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	204	1	2428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

12	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					44
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					44
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					44
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					44
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					44

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

12	713	N	711	-0-	-2	-0-	35	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3253	X	3223	-0-	-30	-0-	202	1	3021	3	Y	-0-					40
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	197	1	2979	3	Y	40					80
							44	9									
02	2352	X	99	-0-	-2253	-0-	6	1	82	3	Y	10					90
							11	9									
03	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	153	1	2229	3	Y	48	64	1			74
							53	9									
04	3090	X	1433	-0-	-1657	-0-	90	1	1331	3	Y	11					85
							12	9									
05	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	118	1	2057	3	Y	5					90
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13681	X	2285	-0-	-11396	-0-	139	1	2085	3	Y	55	65	1			12
							61	9									
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1892	3	Y	50	39	1			23
							55	9									
02	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	127	1	1892	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	134	1	1954	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	102	1	1514	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
05	2263	X	1779	-0-	-484	-0-	95	1	1655	3	Y	26	28	1			10
							29	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	11	1	172	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	29	1	436	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	117	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	330	N	136	-0-	-194	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1614	-0-	-1920	-0-	68	1	1546	3	Y	-0-					14
01	3534	X	1669	-0-	-1865	-0-	71	1	1583	3	Y	14					28
							15	9									
02	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	74	1	1838	3	Y	7					35
							8	9									
03	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	97	1	2402	3	Y	7					42
							8	9									
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	87	1	2258	3	Y	10	37	1			15
							11	9									
*05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	97	1	2703	3	Y	-0-					15

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	75	1	1701	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1171	-0-	-534	-0-	50	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	64	1	1768	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

12	12028	X	10746	-0-	-1282	-0-	535	1	10154	3	N	52	39	1			57
							57	9									
01	12028	X	10210	-0-	-1818	-0-	495	1	9664	3	N	46	78	1			25
							51	9									
02	10864	X	9512	-0-	-1352	-0-	459	1	9035	3	N	16					41
							18	9									
03	11284	X	10413	-0-	-871	-0-	463	1	9932	3	N	16	32	1			25
							18	9									
04	10680	X	9950	-0-	-730	-0-	485	1	9439	3	N	24	38	1			11
							26	9									
05	10757	X	9945	-0-	-812	-0-	401	1	9523	3	N	19					30
							21	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	N	-0-					17
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-					17
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					17
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	2	N	-0-					17
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	52	1	493	2	N	-0-					17
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	47	1	415	2	N	-0-					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	159	1	1562	2	N	-0-					28
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	189	1	1756	2	N	-0-					28
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	175	1	1606	2	N	-0-					28
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	180	1	1738	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	175	1	1643	2	N	-0-					28
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	181	1	1603	2	N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	141	1	1249	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	Y	2					5
							2	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	136	1	1163	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1367	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	238	1	1400	2	N	-0-					13
01	1550	N	889	-0-	-661	-0-	226	1	663	2	N	-0-					13
02	1176	N	771	-0-	-405	-0-	97	1	674	2	N	-0-					13
03	1550	N	464	-0-	-1086	-0-	112	1	352	2	N	-0-					13
04	870	N	146	-0-	-724	-0-	21	1	125	2	N	-0-					13
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	146	1	448	2	N	-0-					13

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	773	-0-	-1397	-0-	14	1	759	2	N	-0-					6
01	961	N	659	-0-	-302	-0-	13	1	646	2	N	-0-					6
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	12	1	516	2	N	-0-					6
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	13	1	497	2	N	66					72
							73	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	14	1	493	2	N	25					97
							28	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	522	2	N	4					101
							4	9									

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					8
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					8
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					8
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					8
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					8
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	600	1	3508	2	N	-0-					92
01	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	541	1	3285	2	N	-0-					92
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	618	1	3769	2	N	-0-					92
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	601	1	3751	2	N	3	73	1			22
							3	9									
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	561	1	3515	2	N	-0-					22
*05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	647	1	3891	2	N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, SINESIO WELL #: 2 RRCID -> 061441 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

12	4774	X	3046	-0-	-1728	-0-	445	1	2601	2	N	-0-					50
01	4774	X	3996	-0-	-778	-0-	565	1	3431	2	N	-0-					50
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	694	1	4233	2	N	47					97
							52	9									
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	725	1	4525	2	N	60	120	1			37
							66	9									
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	610	1	3822	2	N	34					71
							37	9									
*05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	637	1	3826	2	N	26					97
							29	9									

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	938	-0-	-85	-0-	45	1	893	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	87	1	511	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	97	1	592	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	688	2	N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					38
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					38
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	Y	7	40	1			5
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					5
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15					20
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2579	2	1	9	Y	1					21

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	265	1	3120	2	N	-0-					18
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	330	1	3884	2	N	-0-					18
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	318	1	3582	2	N	-0-					18
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	304	1	3407	2	N	-0-					18
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	277	1	3171	2	N	-0-					18

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	68	1	321	2	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	82	1	362	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	40	1	885	2	N	3					22
							3	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	N	29					51
							32	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	24					75
							26	9									
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	47	1	855	2	N	-0-					75
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	800	2	N	14					89
							15	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	13					102
							14	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	518	1	5101	2	N	5					104
							6	9									
01	6076	X	4286	-0-	-1790	-0-	416	1	3858	2	N	11					115
							12	9									
02	5264	X	2761	-0-	-2503	-0-	270	1	2481	2	N	9	107	1			17
							10	9									
03	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	455	1	4404	2	N	4					21
							4	9									
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	439	1	4132	2	N	-0-					21
05	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	462	1	4098	2	N	3					24
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					5
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					5
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	2	1			3
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

12	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	307	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1681	-0-	-861	-0-	203	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	269	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	319	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	286	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2144	-0-	-336	-0-	296	1	1848	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			Y	-0-					24
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			Y	-0-					24
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1421	2	1	9	Y	1	22	1			3
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					4
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4					8
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7					15

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	820	1	4796	2	N	-0-					88
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	617	1	3751	2	N	-0-					88
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	634	1	3867	2	N	-0-					88
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	751	1	4685	2	N	-0-	69	1			19
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	804	1	5040	2	N	4					23
							4	9									
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	775	1	4659	2	N	3					26
							3	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7302	-0-	-1099	-0-	769	1	6521	2	N	11					66
							12	9									
01	8401	X	6570	-0-	-1831	-0-	719	1	5839	2	N	11					77
							12	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	727	1	6338	2	N	29					106
							32	9									
03	7595	X	7412	-0-	-183	-0-	790	1	6605	2	N	15					121
							17	9									
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	773	1	6333	2	N	12					133
							13	9									
*05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	826	1	7029	2	N	19	137	1			15
							21	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	261	1	1704	2	Y	-0-					194
01	2077	N	1351	-0-	-726	-0-	163	1	1188	2	Y	-0-					194
02	1764	N	1583	-0-	-181	-0-	190	1	1393	2	Y	-0-					194
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	232	1	1560	2	Y	-0-					194
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	209	1	1316	2	Y	-0-					194
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	226	1	1411	2	Y	-0-					194

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	330	1	3862	2	N	-0-					72
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	158	1	3855	2	N	8					80
							9	9									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	115	1	3468	2	N	-0-					80
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	336	1	3819	2	N	-0-					80
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	328	1	3916	2	N	-0-					80
*05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	N	-0-					80

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	N	4			4
							4	9							
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	53	1	426	2	N	-0-			4
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	N	3			7
							3	9							
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	2	N	-0-			7
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	80	1	304	2	N	1			8
							1	9							
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	60	1	483	2	N	-0-			8

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

12	4247	X	3331	-0-	-916	-0-	443	1	2888	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3290	-0-	-957	-0-	397	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3228	-0-	-468	-0-	387	1	2841	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	434	1	2916	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	366	1	2304	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	365	1	2283	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-			1
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-			1
02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-			1
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-			1
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			N	-0-			1
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			9
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1147	2	Y	3	3 1		3
							3	9							
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			3
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-			3
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	487	1	2136	2	N	13			137
							14	9							
01	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	441	1	1847	2	N	21			158
							23	9							
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	502	1	2484	2	N	18	164 1		12
							20	9							
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	566	1	2945	2	N	20			32
							22	9							
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	382	1	3065	2	N	36			68
							40	9							
*05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	573	1	3077	2	N	24			92
							26	9							

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	346	1	2258	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1668	-0-	-936	-0-	201	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2033	-0-	-319	-0-	244	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	330	1	2215	2	Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	310	1	1938	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	186	1	1449	2	N	-0-					26
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	N	-0-					26
02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	120	1	937	2	N	-0-					26
03	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	139	1	1027	2	N	-0-					26
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	125	1	920	2	N	-0-					26
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	147	1	1049	2	N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	155	1	1372	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	179	1	1493	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	157	1	1357	2	Y	3					6
							3	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1470	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1368	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	464	1	4257	2	N	-0-					41
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					41
02	3612	X	3423	-0-	-189	-0-	3423	2			N	-0-					41
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					41
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					41
05	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					41

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	237	1	1372	2	N	-0-					3
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	256	1	1356	2	N	-0-					3
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	2	N	-0-					3
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	268	1	1416	2	N	-0-					3
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	293	1	1401	2	N	-0-					3
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	325	1	1456	2	N	-0-					3

MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1273	-0-	-60	-0-	166	1	1107	2	N	-0-					66
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	158	1	977	2	N	-0-					66
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	164	1	1017	2	N	-0-					66
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	166	1	860	2	N	1					67
							1	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	168	1	960	2	N	6					73
							7	9									
05	1302	N	830	-0-	-472	-0-	146	1	682	2	N	2					75
							2	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	910	1	5936	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	4143	-0-	-2429	-0-	499	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5526	-0-	-410	-0-	663	1	4863	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	805	1	5402	2	Y	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	734	1	4620	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	708	1	4423	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	322	1	1129	2	N	-0-					10
01	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	302	1	913	2	N	-0-					10
02	1400	N	1215	-0-	-185	-0-	291	1	924	2	N	-0-					10
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	326	1	1123	2	N	-0-					10
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	323	1	1110	2	N	-0-					10
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	331	1	1104	2	N	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					48
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					48
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					48
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					48
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					48
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					48

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	211	1	826	2	N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	223	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	227	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	250	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	259	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	652	-0-	-495	-0-	141	1	511	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	918	-0-	-322	-0-	122	1	796	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	654	-0-	-524	-0-	79	1	575	2	N	-0-					-0-
02	868	N	714	-0-	-154	-0-	86	1	628	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	109	1	731	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	120	1	756	2	N	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	119	1	741	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	N	-0-					-0-
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	220	1	771	2	N	-0-					31
01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	208	1	629	2	N	3					34
							3	9									
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	201	1	636	2	N	2					36
							2	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	218	1	751	2	N	1					37
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	204	1	703	2	N	8					45
							9	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	214	1	717	2	N	1					46
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	274	1	2697	2	N	-0-					78
01	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	257	1	2387	2	N	-0-					78
02	2660	X	2505	-0-	-155	-0-	246	1	2257	2	N	2	52	1			28
							2	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	236	1	2283	2	N	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	266	1	2500	2	N	-0-					28
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	262	1	2323	2	N	-0-					28

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

12	558	N	416	-0-	-142	-0-	47	1	369	2	N	-0-					25
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	57	1	385	2	N	-0-					25
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					25
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	N	-0-					25
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	-0-					25
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	N	-0-					25

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

12	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	653	1	3818	2	N	-0-					26
01	4991	X	4104	-0-	-887	-0-	580	1	3524	2	N	-0-					26
02	4508	X	3260	-0-	-1248	-0-	458	1	2795	2	N	6					32
							7	9									
03	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	497	1	3105	2	N	2					34
							2	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	552	1	3458	2	N	-0-					34
05	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	464	1	2788	2	N	-0-					34

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	217	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	931	-0-	-247	-0-	112	1	819	2	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	180	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	197	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1264	2	N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	210	1	1310	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					43
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	157	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	885	-0-	-386	-0-	107	1	778	2	N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	156	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	155	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	179	1	1118	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	96	1	948	2	N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	773	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	79	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	73	1	711	2	N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	72	1	678	2	N	-0-					-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	81	1	719	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	422	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	470	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	435	1	3947	2	N	-0-					-0-
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	483	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	463	1	4192	2	N	-0-					-0-
*05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	453	1	4200	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2566	-0-	-7	-0-	264	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	247	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	245	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	262	334	1	3028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3116	-0-	116	378	310	1	2806	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3035	-0-	-65	313	296	1	2739	2	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	205	1	10909	2	N	19					144
							21	9									
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	184	1	9248	2	N	20					164
							22	9									
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	184	1	7999	2	N	13					177
							14	9									
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	202	1	7874	2	N	8	166	1			19
							9	9									
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	196	1	7110	2	N	1					20
							1	9									
*05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	201	1	6992	2	N	-0-					20

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	216	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	185	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	145	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1143	-0-	-624	-0-	158	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	182	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	221	1	859	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	306	1	1791	2	N	-0-					45
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	234	1	1420	2	N	-0-					45
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	181	1	1102	2	N	-0-					45
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-					45
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	198	1	1242	2	N	-0-					45
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	199	1	1194	2	N	-0-					45

ENERGY 2000, INC. 251740
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 12/14/1975 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

12	2346	N	2077	-0-	-269	-0-	2063	2	14	9	N	13					171
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					176
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1890	2	10	9	N	9					185
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	2259	2	9	9	N	8					193
04	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	1878	2	9	9	N	8					201
*05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2437	2	35	9	N	32					233

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1181	-0-	-891	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 8 RRCID -> 062783 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

12	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	911	-0-	-713	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

12	3237	X	2936	-0-	-301	-0-	2936	2			N	-0-					100
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					100
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					100
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					100
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					100
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					100

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	644	-0-	-392	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2640	-0-	-20	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
*05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

12	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2182	-0-	-329	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1417	-0-	-1019	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

12	3100	N	2677	-0-	-423	156	2677	2			N	-0-					-0-
01	2760	N	2604	-0-	-156	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		825	-0-	825	825	825	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

12	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1355	-0-	-941	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2096	-0-	-446	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1806	-0-	-714	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 093207 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7616 - 7712

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					65
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	17	1	486	2	N	3					68
							3	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	12	1	474	2	N	2	63	1			7
							2	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	N	2					9
							2	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	4					13
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	N	-0-					30
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	27	1	794	2	N	-0-					30
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	12	1	445	2	N	-0-					30
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-					30
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	13	1	713	2	N	-0-					30
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

12	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	99			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	509	1	3625	2	N	-0-					7
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	479	1	3398	2	N	-0-					7
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	433	1	2967	2	N	-0-					7
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	473	1	2956	2	N	-0-					7
04	2940	X	1689	-0-	-1251	-0-	278	1	1411	2	N	-0-					7
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	96	1	686	2	N	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	97	1	687	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	781	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	197	1	765	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	122	1	1061	2	N	-0-					22
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	-0-					22
02	1092	N	392	-0-	-700	-0-	39	1	353	2	N	-0-					22
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	93	1	843	2	N	-0-					22
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	87	1	788	2	N	-0-					22
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	N	-0-					22

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	655	1	3160	2	N	-0-					17
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	634	1	3226	2	N	-0-					17
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	818	1	2807	2	N	-0-					17
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	993	1	3206	2	N	-0-					17
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	790	1	2264	2	N	-0-					17
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	992	1	2877	2	N	-0-					17

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	455	1	2193	2	N	-0-					44
01	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	441	1	2246	2	N	-0-					44
02	2436	N	468	-0-	-1968	-0-	106	1	362	2	N	-0-					44
03	2635	N	149	-0-	-2486	-0-	35	1	114	2	N	-0-					44
04	2610	N	30	-0-	-2580	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44
05	527	N	24	-0-	-503	-0-	6	1	18	2	N	-0-					44

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	179	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	199	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	219	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	202	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	190	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	202	1	1141	2	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

12	837	N	739	-0-	-98	-0-	108	1	631	2	N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	108	1	654	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	128	1	802	2	N	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	41	1	386	2	N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

12	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	176	1	1537	2	N	3					55
							3	9									
01	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	140	1	1217	2	N	25					80
							28	9									
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	104	1	946	2	N	3	67	1			16
							3	9									
03	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	116	1	1051	2	N	11					27
							12	9									
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	110	1	991	2	N	10					37
							11	9									
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	2	N	6					43
							7	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	361	1	1259	2	N	-0-					24
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	340	1	1242	2	N	-0-					24
02	1596	N	1436	-0-	-160	-0-	339	1	1089	2	N	7					31
							8	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					31
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					31
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	370	1	1139	2	N	-0-					31

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	584	1	3417	2	N	-0-					25
01	3751	X	2727	-0-	-1024	-0-	385	1	2342	2	N	-0-					25
02	3388	X	2338	-0-	-1050	-0-	329	1	2009	2	N	-0-					25
03	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	409	1	2551	2	N	-0-					25
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	394	1	2467	2	N	-0-					25
05	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	348	1	2095	2	N	-0-					25

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

12	868	N	824	-0-	-44	-0-	168	1	656	2	N	-0-					101
01	837	N	627	-0-	-210	-0-	130	1	497	2	N	-0-					101
02	756	N	409	-0-	-347	-0-	90	1	319	2	N	-0-					101
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	90	1	338	2	N	-0-	83	1			18
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	112	1	389	2	N	-0-					18
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	95	1	342	2	N	-0-					18

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

12	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					10
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					10
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	7	1			3
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					3
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					3
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

12	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			Y	-0-					44
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3397	2	6	9	Y	5					49
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	45	1			6
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			Y	-0-					6
04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3092	2	9	9	Y	8					14
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3259	2	14	9	Y	13					27

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

12	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	408	1	4524	2	N	2					79
							2	9									
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	371	1	4700	2	N	-0-					79
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	394	1	4851	2	N	-0-					79
03	5084	X	4079	-0-	-1005	-0-	320	1	3757	2	N	2					81
							2	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	388	1	4903	2	N	-0-					81
*05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	435	1	5194	2	N	7					88
							8	9									

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	2	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	64	1	297	2	N	-0-					-0-
02	364	N	95	-0-	-269	-0-	92	1	3	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	92	1	163	2	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	92	1	679	2	N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
01	651	#	271	-0-	-380	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-
02	588	#	64	-0-	-524	-0-	62	1	2	2	N	-0-					-0-
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	2	N	-0-					-0-
04	600	#	391	-0-	-209	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
05	620	#	538	-0-	-82	-0-	477	1	61	2	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	955	-0-	-967	-0-	108	1	847	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	148	-0-	-1650	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	140	1	1210	3	N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 10 RRCID -> 193273 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 890 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	99	1	971	2	N	-0-					23
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	N	-0-					23
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	196	1	1801	2	N	-0-					23
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	465	1	4499	2	N	-0-					23
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	376	1	3541	2	N	-0-					23
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	300	1	2657	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

12	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	264	1	1881	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	251	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2097	-0-	-143	-0-	267	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2263	-0-	-124	-0-	312	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	355	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	418	1	1621	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

12	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	188	1	908	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	219	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	290	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	359	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	326	1	936	2	N	-0-					-0-
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	378	1	1097	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

12	1085	X	908	-0-	-177	-0-	93	1	815	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	920	-0-	-165	-0-	95	1	825	2	N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	102	1	925	2	N	-0-					-0-
*05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	926	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	22	-0-	-3574	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1705	-0-	-1151	-0-	169	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	254	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	230	1	2077	2	N	-0-					-0-
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	205	1	1899	2	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

12	3379	X	2769	-0-	-610	-0-	341	1	2428	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	300	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	304	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	363	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	409	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	553	1	2148	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

12	1829	X	952	-0-	-877	-0-	88	1	864	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	806	-0-	-992	-0-	78	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	710	-0-	-606	-0-	70	1	640	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	743	-0-	-559	-0-	70	1	673	2	N	-0-					-0-
04	930	X	701	-0-	-229	-0-	67	1	634	2	N	-0-					-0-
05	961	X	710	-0-	-251	-0-	72	1	638	2	N	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	386	1	3392	3	N	2					16
							2	9									
01	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			N	-0-					16
02	3556	X	1999	-0-	-1557	-0-	1999	2			N	-0-					16
03	3937	X	2249	-0-	-1688	-0-	2249	2			N	-0-					16
04	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	2434	2			N	-0-					16
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	2			N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	406	1	5773	2	Y	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	346	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	401	1	5620	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	247	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	547	1	7293	2	Y	7					7
							8	9									
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	404	1	5428	2	Y	2					9
							2	9									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	183	-0-	-265	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	152	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 220748 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11493 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	8643	-0-	-1773	-0-	568	1	8061	2	Y	13					85
							14	9									
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	552	1	7624	2	Y	12					97
							13	9									
02	7616	X	2863	-0-	-4753	-0-	190	1	2667	2	Y	5					102
							6	9									
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	2	Y	12					114
							13	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	740	1	9868	2	Y	12					126
							13	9									
*05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	608	1	8175	2	Y	12					138
							13	9									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	2	Y	-0-					9
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	120	1	1655	2	Y	-0-					9
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					9
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	Y	-0-					9
05	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-					9

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	17267	-0-	-1798	-0-	1136	1	16131	2	Y	-0-					-0-
01	17732	X	16909	-0-	-823	-0-	1141	1	15768	2	Y	-0-					-0-
02	15820	X	15632	-0-	-188	-0-	1042	1	14590	2	Y	-0-					-0-
03	17515	X	16135	-0-	-1380	-0-	1097	1	15038	2	Y	-0-					-0-
04	16950	X	15604	-0-	-1346	-0-	1088	1	14516	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	14884	-0-	-2414	-0-	1031	1	13853	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					51
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					51
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					51
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					51
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					51
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					51

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	11524	-0-	-2612	-0-	758	1	10766	2	Y	-0-					73
01	13330	X	11162	-0-	-2168	-0-	754	1	10408	2	Y	-0-					73
02	10920	X	10137	-0-	-783	-0-	676	1	9461	2	Y	-0-					73
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	968	1	13279	2	Y	-0-					73
04	11370	X	5513	-0-	-5857	-0-	384	1	5126	2	Y	3					76
							3	9									
*05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	877	1	11794	2	Y	-0-					76

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	19851	-0-	-3089	-0-	1305	1	18546	2	Y	-0-					-0-
01	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	1390	1	19199	2	Y	-0-					-0-
02	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	1476	1	20649	2	Y	-0-					-0-
03	20026	X	18563	-0-	-1463	-0-	1262	1	17301	2	Y	-0-					-0-
04	19920	X	16468	-0-	-3452	-0-	1148	1	15320	2	Y	-0-					-0-
05	20832	X	19740	-0-	-1092	-0-	1367	1	18373	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10898	-0-	-944	-0-	717	1	10181	2	Y	-0-					53
01	11470	X	11164	-0-	-306	-0-	754	1	10410	2	Y	-0-					53
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	716	1	10023	2	Y	-0-					53
03	11036	X	10232	-0-	-804	-0-	695	1	9537	2	Y	-0-					53
04	10560	X	10408	-0-	-152	-0-	726	1	9682	2	Y	-0-					53
05	10912	X	9886	-0-	-1026	-0-	685	1	9201	2	Y	-0-					53

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5913	-0-	-1279	-0-	389	1	5524	2	Y	-0-					2
01	7006	X	5440	-0-	-1566	-0-	367	1	5073	2	Y	-0-					2
02	6020	X	5795	-0-	-225	-0-	386	1	5409	2	Y	-0-					2
03	6665	X	5037	-0-	-1628	-0-	342	1	4695	2	Y	-0-					2
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	448	1	5982	2	Y	1					3
							1	9									
05	6045	X	4416	-0-	-1629	-0-	306	1	4108	2	Y	2					5
							2	9									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2274	-0-	-1353	-0-	150	1	2124	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2273	-0-	-1044	-0-	153	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1774	-0-	-298	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1705	-0-	-589	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1148	-0-	-1042	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4172	-0-	1072	1072	289	1	3883	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3379	X	143	-0-	-3236	-0-	51	1	92	2	N	-0-					61
09	3060	X	23	-0-	-3037	-0-	7	1	16	2	N	-0-					61
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1020	1	2105	2	N	-0-					61
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1464	1	3432	2	N	-0-					61
*12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1268	1	2747	2	N	167	182	1			46
							184	9									
01	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	1010	1	1670	2	N	-0-					46
02	4564	X	4118	-0-	-446	-0-	1332	1	2786	2	N	-0-					46
03	5053	X	2658	-0-	-2395	-0-	1091	1	1567	2	N	-0-					46
04	4890	X	2502	-0-	-2388	-0-	1048	1	1454	2	N	-0-					46
05	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	1473	1	1967	2	N	-0-					46

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	2181	1	3877	2	N	-0-					56
09	3660	X	2977	-0-	-683	-0-	874	1	2042	2	N	55					111
							61	9									
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1790	1	3692	2	N	-0-					111
11	5850	X	4391	-0-	-1459	-0-	1313	1	3078	2	N	-0-					111
*12	6045	X	4842	-0-	-1203	-0-	1512	1	3272	2	N	53	156	1			8
							58	9									
01	6045	X	5009	-0-	-1036	-0-	1887	1	3122	2	N	-0-					8
02	4956	X	3965	-0-	-991	-0-	1282	1	2683	2	N	-0-					8
03	5487	X	4326	-0-	-1161	-0-	1777	1	2549	2	N	-0-					8
04	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	1754	1	2433	2	N	95					103
							105	9									
05	5022	X	3270	-0-	-1752	-0-	1399	1	1871	2	N	-0-					103

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					9
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					8
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					4
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					4
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					4
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	Y	1					4
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					4
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					4
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					4
05	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	841	-0-	-449	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					20
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					20
04	INC G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					20
05	INC G-10		231	-0-	231	497	231	2			Y	-0-					20

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2648	2	6	9	Y	5					110
01	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	1791	2	6	9	Y	5					115
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	Y	3					118
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					121
04	2880	X	1794	-0-	-1086	-0-	1792	2	2	9	Y	2					123
*05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2					125

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	1241	-0-	-7501	-0-	11	1	1230	2	Y	-0-	2	1			1
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	52	1	6232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3864	X	3162	-0-	-702	-0-	26	1	3125	2	Y	10					11
							11	9									
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	55	1	6043	2	Y	11					22
							12	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	53	1	5602	2	Y	20					42
							22	9									
05	6293	X	3419	-0-	-2874	-0-	35	1	3378	2	Y	5	28	1			19
							6	9									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	310	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	301	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	276	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	263	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	313	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	309	1	1481	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	797	1	6678	2	Y	-0-					48
01	7130	X	6690	-0-	-440	-0-	360	1	6330	2	Y	-0-					48
02	6440	X	5962	-0-	-478	-0-	556	1	5406	2	Y	-0-					48
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	641	1	5753	2	Y	-0-					48
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	593	1	6717	2	Y	-0-					48
*05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	794	1	7018	2	Y	78	41	1			85
							86	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	643	-0-	-3263	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	569	-0-	-3337	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2105	-0-	-1423	-0-	196	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	109	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	267	-0-	-813	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	76	-0-	-1040	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	936	1	16125	2	Y	24					38
							26	9									
01	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	746	1	13785	2	Y	2					40
							2	9									
02	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	795	1	13275	2	Y	3					43
							3	9									
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	818	1	14257	2	Y	-0-					43
04	16530	X	13471	-0-	-3059	-0-	735	1	12734	2	Y	2	32	1			13
							2	9									
05	17081	X	13833	-0-	-3248	-0-	834	1	12997	2	Y	2					15
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2168	-0-	-746	-0-	231	1	1937	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	173	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	252	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	318	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	245	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	222	1	1963	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	719	1	12392	2	Y	48					70
							53	9									
01	13051	X	12412	-0-	-639	-0-	637	1	11773	2	Y	2					72
							2	9									
02	12096	X	9876	-0-	-2220	-0-	558	1	9317	2	Y	1					73
							1	9									
03	13392	X	10169	-0-	-3223	-0-	552	1	9617	2	Y	-0-					73
04	12960	X	10999	-0-	-1961	-0-	600	1	10398	2	Y	1	55	1			19
							1	9									
05	13175	X	11280	-0-	-1895	-0-	680	1	10599	2	Y	1					20
							1	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	290	1	5005	2	Y	-0-					1
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	280	1	5176	2	Y	-0-					1
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-					1
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	313	1	5455	2	Y	-0-					1
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	291	1	5038	2	Y	-0-					1
05	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	342	1	5327	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	5831	-0-	-4089	-0-	320	1	5511	2	Y	-0-					-0-
01	9920	X	6413	-0-	-3507	-0-	329	1	6084	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	358	1	5978	2	Y	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	367	1	6358	2	Y	-0-					-0-
*05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	441	1	6865	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1825	-0-	-748	-0-	99	1	1713	2	Y	12					17
							13	9									
01	2573	X	1522	-0-	-1051	-0-	78	1	1443	2	Y	1					18
							1	9									
02	1932	X	1202	-0-	-730	-0-	68	1	1134	2	Y	-0-					18
03	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	75	1	1316	2	Y	-0-					18
04	1770	X	1349	-0-	-421	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-	14	1			4
05	1829	X	1431	-0-	-398	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	13882	-0-	-4501	-0-	761	1	13121	2	Y	-0-					4
01	18383	X	11717	-0-	-6666	-0-	601	1	11116	2	Y	-0-					4
02	15596	X	11795	-0-	-3801	-0-	666	1	11129	2	Y	-0-					4
03	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	1058	1	18428	2	Y	-0-					4
04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1077	1	18672	2	Y	-0-	3	1			1
*05	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	1241	1	19337	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	485	1	8358	2	Y	42					59
							46	9									
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	472	1	8727	2	Y	3					62
							3	9									
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	516	1	8613	2	Y	2					64
							2	9									
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	559	1	9747	2	Y	-0-					64
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	522	1	9049	2	Y	3	48	1			19
							3	9									
*05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	616	1	9593	2	Y	1					20
							1	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	16509	-0-	-3300	-0-	904	1	15588	2	Y	15					26
							17	9									
01	19809	X	18605	-0-	-1204	-0-	955	1	17648	2	Y	2					28
							2	9									
02	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	Y	1					29
							1	9									
03	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	992	1	17290	2	Y	-0-					29
04	18000	X	16450	-0-	-1550	-0-	897	1	15551	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
05	18600	X	9585	-0-	-9015	-0-	578	1	9006	2	Y	1					10
							1	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

12	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	372	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	359	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2039	-0-	-313	-0-	340	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	287	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1986	-0-	-144	-0-	325	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	307	1	1473	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	218	1	1827	2	Y	-0-					28
01	2325	N	1851	-0-	-474	-0-	100	1	1751	2	Y	-0-					28
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-					28
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	Y	-0-					28
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	Y	-0-					28
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	219	1	1936	2	Y	-0-	24	1			4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2164	-0-	-533	-0-	231	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	113	1	1994	2	Y	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	190	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	208	1	1869	2	Y	-0-					-0-
*04	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	214	1	1887	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

12	3234	R	3234	-0-	-0-	-0-	345	1	2889	2	Y	-0-					-0-
01	2957	R	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	2408	#	2079	-0-	-329	-0-	194	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	2666	#	1968	-0-	-698	-0-	197	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	2670		2308	-0-	-362	-0-	187	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	2759		1871	-0-	-888	-0-	190	1	1681	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
A. URIBE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173721 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8118 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	179	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1744	-0-	-178	-0-	158	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	146	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1221	-0-	-980	-0-	90	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2253	-0-	2253	2253	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1869	-0-	1869	4122	121	1	1748	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3928		3928	-0-	-0-	-0-	318	1	3610	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4074		4074	-0-	-0-	-0-	368	1	3706	2	Y	-0-					-0-
02	3799		3799	-0-	-0-	-0-	344	1	3455	2	Y	-0-					-0-
03	3231		3231	-0-	-0-	-0-	237	1	2994	2	Y	-0-					-0-
04	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	57					57
							63	9									
05	3937		3743	-0-	-194	-0-	238	1	3440	2	Y	59	45	1			71
							65	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3427	-0-	327	327	393	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	2680	X	2353	-0-	-327	-0-	326	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	398	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	399	1	2154	2	N	-0-					-0-
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	438	1	2650	2	N	-0-					-0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 158767 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8963 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	112	1	3159	2	N	-0-					80
01	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	244	1	1951	2	N	-0-					80
02	2352	X	1410	-0-	-942	-0-	1410	2			N	-0-					80
03	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	1192	2			N	-0-					80
*04	3180	X	2718	-0-	-462	-0-	348	1	2370	2	N	-0-					80
05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	561	1	2156	2	N	-0-					80

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

12	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1225	2	Y	24	48	1				17
								26	9										
01	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1332	2	Y	42	28	1				31
								46	9										
02	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1183	2	Y	24	29	1				26
								26	9										
03	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1289	2	Y	35	30	1				31
								39	9										
04	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1343	2	Y	31	31	1				31
								34	9										
05	1426	N	1346	-0-	-80	B	-0-	79	1	1220	2	Y	43	48	1				26
								47	9										

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-					202
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-					202
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-					202
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-					202
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-	155	1			47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-					-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
NORTH AMERICAN CONTROLS CORP 613522
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	507	-0-	-950	-0-	507	2			N	-0-					2
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					2
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					2
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					2
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	#	2377	-0-	-1529	-0-	349	1	2017	2	N	10					53
							11	9									
01	3069	#	2419	-0-	-650	-0-	155	1	2260	2	N	4					57
							4	9									
02	2856	#	1986	-0-	-870	-0-	54	1	1930	2	N	2	1	8			58
							2	9									
03	3162	#	2300	-0-	-862	-0-	364	1	1936	2	N	-0-					58
04	3060	#	2565	-0-	-495	-0-	293	1	2272	2	N	-0-					58
05	2418	#	2071	-0-	-347	-0-	261	1	1810	2	N	-0-					58

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	167	1	2621	2	Y	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	138	1	2166	2	Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	153	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3128	-0-	128	128	188	1	2940	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3136	-0-	36	164	188	1	2948	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	98	1	1540	2	Y	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	117	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	606	-0-	-696	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	38	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

12	620	N	490	-0-	-130	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

12	3100	N	2580	-0-	-520	1277	155	1	2425	2	Y	-0-					-0-
01	3671	X	2394	-0-	-1277	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1271	-0-	-129	-0-	76	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	185	1	2895	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

12	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	109	1	1704	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	129	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	147	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	123	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	77	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	63	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	118	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1369	-0-	-1576	-0-	82	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	145	1	2273	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1980	-0-	-232	-0-	119	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	50	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					190
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	101	1	1579	2	Y	-0-					190
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1455	2	Y	-0-					190
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-					190
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	2	Y	-0-					190
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	130	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	85	1	1330	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2350	-0-	-750	1676	141	1	2209	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2371	-0-	-729	947	142	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2150	-0-	-650	297	129	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	137	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2357	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	16707	-0-	-6357	-0-	16701	2	6	9	N	5					95
01	19809	X	15906	-0-	-3903	-0-	15892	2	14	9	N	13					108
02	17892	X	13410	-0-	-4482	-0-	13397	2	13	9	N	12					120
03	17143	X	13768	-0-	-3375	-0-	13749	2	19	9	N	17					137
04	16170	X	12626	-0-	-3544	-0-	12626	2			N	-0-					137
05	16709	X	12977	-0-	-3732	-0-	12974	2	3	9	N	3					140

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

12	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	107	1	1016	3	Y	-0-					1
01	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	92	1	976	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	63	1	955	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	60	1	1012	3	Y	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-					1
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	69	1	1043	3	Y	-0-					1

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	11	1	934	3	Y	-0-					7
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	10	1	821	3	Y	-0-					7
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	23	1	1664	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1314	3	Y	3					4
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	18	1	1295	3	Y	-0-					4
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	3	Y	2					6
							2	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

12	868	N	423	-0-	-445	-0-	34	1	389	3	N	-0-					58
01	682	N	254	-0-	-428	-0-	28	1	226	3	N	-0-					58
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	48	1	564	3	N	-0-					58
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58	1	726	3	N	-0-					58
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	N	-0-					58
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	726	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

12	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	22	1	1915	3	Y	-0-					6
01	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	22	1	1688	3	Y	-0-					6
02	1708	X	1500	-0-	-208	-0-	20	1	1479	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	22	1	1646	3	Y	2					3
							2	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	22	1	1560	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	23	1	1597	3	Y	4					7
							4	9									

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

12	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	316	1	2460	3	Y	-0-					3
01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	308	1	2052	3	Y	-0-					3
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	279	1	2107	3	Y	-0-					3
03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	310	1	2418	3	Y	-0-					3
04	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	276	1	2211	3	Y	-0-					3
05	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	298	1	2144	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	183	1	1711	3	Y	-0-					2
01	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	152	1	1600	3	Y	-0-					2
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	102	1	1575	3	Y	-0-					2
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					2
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1677	3	Y	-0-					2
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	113	1	1709	3	Y	-0-					2

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	977	-0-	-232	-0-	111	1	866	3	Y	-0-					1
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	201	1	1335	3	Y	-0-					1
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	3	Y	-0-					1
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	144	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	133	1	1061	3	Y	-0-					1
05	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	140	1	1007	3	Y	-0-					1

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	239	-0-	-3481	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					1
01	3286	X	630	-0-	-2656	-0-	83	1	547	3	Y	-0-					1
02	2968	X	667	-0-	-2301	-0-	78	1	589	3	Y	-0-					1
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	3	Y	-0-					1
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	195	1	1550	3	Y	-0-					1
*05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	246	1	1780	3	Y	-0-					1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1514	-0-	-1555	-0-	173	1	1341	3	Y	-0-					3
01	2852	X	1434	-0-	-1418	-0-	188	1	1246	3	Y	-0-					3
02	2464	X	841	-0-	-1623	-0-	98	1	743	3	Y	-0-					3
03	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	262	1	2042	3	Y	-0-					3
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	344	1	2749	3	Y	-0-					3
*05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	320	1	2306	3	Y	-0-					3

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	72	1	555	3	Y	-0-					1
01	682	N	515	-0-	-167	-0-	67	1	448	3	Y	-0-					1
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	65	1	496	3	Y	-0-					1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	3	Y	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	3	Y	-0-					1
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	Y	-0-					1

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	146	1	1135	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	131	1	870	3	Y	-0-					2
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	117	1	880	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	Y	-0-					2
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	122	1	875	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1877	-0-	-386	-0-	229	1	1648	3	Y	-0-					7
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	224	1	1631	3	Y	-0-					7
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	210	1	1294	3	Y	-0-					7
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	225	1	1743	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	227	1	1549	3	Y	-0-					7
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	3	Y	-0-					7

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	770	-0-	-191	-0-	62	1	708	3	Y	-0-					81
01	930	N	626	-0-	-304	-0-	68	1	558	3	Y	-0-					81
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					81
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	38	1	486	3	Y	-0-					81
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					81
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					81

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	184	1	1430	3	Y	-0-					2
01	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	178	1	1181	3	Y	-0-					2
02	1596	N	1454	-0-	-142	-0-	170	1	1284	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	169	1	1311	3	Y	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	158	1	1254	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	169	1	1216	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	188	1	1465	3	Y	-0-					2
01	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	188	1	1249	3	Y	-0-					2
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	168	1	1264	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	181	1	1414	3	Y	-0-					2
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1348	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	196	1	1526	3	Y	-0-					2
01	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	200	1	1330	3	Y	-0-					2
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	179	1	1351	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	178	1	1386	3	Y	-0-					2
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	163	1	1301	3	Y	-0-					2
05	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	180	1	1299	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	213	1	1653	3	Y	-0-					3
01	2108	N	1452	-0-	-656	-0-	190	1	1262	3	Y	-0-					3
02	1708	N	1572	-0-	-136	-0-	184	1	1388	3	Y	-0-					3
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	190	1	1487	3	Y	-0-					3
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	176	1	1407	3	Y	-0-					3
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	193	1	1394	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	65	1	506	3	Y	-0-					1
01	651	N	499	-0-	-152	-0-	65	1	434	3	Y	-0-					1
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	3	Y	-0-					1
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	37	-0-	-304	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	Y	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	25	1	176	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	133	1	962	3	Y	-0-			1
01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	132	1	977	3	Y	-0-			1
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	139	1	845	3	Y	-0-			1
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	3	Y	-0-			1
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	129	1	887	3	Y	-0-			1
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	128	1	881	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	865	-0-	-313	-0-	98	1	767	3	Y	-0-			1
01	992	N	685	-0-	-307	-0-	90	1	595	3	Y	-0-			1
02	952	N	687	-0-	-265	-0-	80	1	607	3	Y	-0-			1
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	3	Y	-0-			1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	3	Y	-0-			1
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	103	1	742	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	57	1	442	3	Y	-0-			1
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	60	1	401	3	Y	-0-			1
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	52	1	392	3	Y	-0-			1
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	55	1	431	3	Y	-0-			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-			1
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	66	1	482	3	Y	-0-			2
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	47	1	347	3	Y	-0-			2
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	51	1	309	3	Y	-0-			2
03	558	N	131	-0-	-427	-0-	15	1	116	3	Y	-0-			2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	50	1	342	3	Y	-0-			2

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	123	1	952	3	Y	-0-			1
01	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	88	1	580	3	Y	-0-			1
02	1568	N	730	-0-	-838	-0-	85	1	645	3	Y	-0-			1
03	1085	N	764	-0-	-321	-0-	87	1	677	3	Y	-0-			1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	Y	-0-			1
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	138	1	996	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	72	1	531	3	Y	-0-			2
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	69	1	506	3	Y	-0-			2
02	560	N	437	-0-	-123	-0-	61	1	376	3	Y	-0-			2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-			2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	78	1	532	3	Y	-0-			2
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	116	1	844	3	Y	-0-					3
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	118	1	869	3	Y	-0-					3
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	110	1	671	3	Y	-0-					3
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	927	3	Y	-0-					3
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	117	1	813	3	Y	-0-					3
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

12	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	148	1	1078	3	Y	-0-					5
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	143	1	1063	3	Y	-0-					5
02	1148	N	825	-0-	-323	-0-	116	1	709	3	Y	-0-					5
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	144	1	1119	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	140	1	961	3	Y	-0-					5
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	127	1	984	3	Y	-0-					1
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	145	1	961	3	Y	-0-					1
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	104	1	790	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	116	1	897	3	Y	-0-					1
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	83	1	660	3	Y	-0-					1
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	111	1	807	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

12	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	155	1	1130	3	Y	-0-					5
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	151	1	1124	3	Y	-0-					5
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	112	1	687	3	Y	-0-					5
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	157	1	1223	3	Y	-0-					5
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	151	1	1044	3	Y	-0-					5
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	131	1	907	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

12	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	136	1	990	3	Y	-0-					4
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	131	1	967	3	Y	-0-					4
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	143	1	875	3	Y	-0-					4
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	129	1	1000	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	133	1	916	3	Y	-0-					4
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	132	1	913	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	116	1	848	3	Y	-0-					4
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	122	1	900	3	Y	-0-					4
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	90	1	547	3	Y	-0-					4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	872	3	Y	-0-					4
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	116	1	804	3	Y	-0-					4
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	111	1	766	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

12	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	148	1	1381	3	Y	-0-					2
01	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	119	1	1257	3	Y	-0-					2
02	1484	N	1277	-0-	-207	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	73	1	1258	3	Y	-0-					2
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	82	1	1224	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2704	-0-	-644	-0-	261	1	2443	3	Y	-0-					2
01	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	215	1	2262	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	142	1	2199	3	Y	1					3
							1	9									
03	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	135	1	2299	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	141	1	2337	3	Y	-0-					3
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	148	1	2247	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3509	-0-	409	427	425	1	3084	3	Y	-0-					4
01	3100	N	3115	-0-	15	442	371	1	2744	3	Y	-0-					4
02	2882	X	2440	-0-	-442	-0-	343	1	2097	3	Y	-0-					4
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	371	1	2872	3	Y	-0-					4
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	370	1	2549	3	Y	-0-					4
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	371	1	2560	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					3
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	3	Y	-0-					3
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	60	1	368	3	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	-0-					3
04	540	N	131	-0-	-409	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					3
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	48	1	329	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	930	-0-	-186	-0-	112	1	818	3	Y	-0-					3
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	108	1	805	3	Y	-0-					3
02	868	N	636	-0-	-232	-0-	90	1	546	3	Y	-0-					3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	3	Y	-0-					3
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	106	1	730	3	Y	-0-					3
*05	3100	N	3278	-0-	178	178	415	1	2863	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	160	1	1502	3	Y	-0-					2
01	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	133	1	1409	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1467	-0-	-297	-0-	89	1	1378	3	Y	-0-					2
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	86	1	1459	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	92	1	1381	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	249	1	2343	3	Y	-0-					2
01	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	192	1	2022	3	Y	-0-					2
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	131	1	2021	3	Y	1					3
							1	9									
03	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	128	1	2176	3	Y	-0-					3
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	133	1	2001	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					4
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	129	1	952	3	Y	-0-					4
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	104	1	632	3	Y	-0-					4
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	126	1	976	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	133	1	914	3	Y	-0-					4
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	127	1	872	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

12	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	181	1	1691	3	Y	-0-					2
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	143	1	1519	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1645	-0-	-119	-0-	100	1	1545	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	95	1	1618	3	Y	-0-					2
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	88	1	1446	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	106	1	1590	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

12	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	111	1	1042	3	Y	-0-					1
01	1240	N	952	-0-	-288	-0-	83	1	869	3	Y	-0-					1
02	1092	N	572	-0-	-520	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					1
03	1147	N	666	-0-	-481	-0-	37	1	629	3	Y	-0-					1
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					1
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

12	744	N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	605	-0-	-95	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	37	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	41	1	618	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

12	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	126	1	915	3	Y	-0-					4
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	120	1	885	3	Y	-0-					4
02	980	N	725	-0-	-255	-0-	102	1	623	3	Y	-0-					4
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	3	Y	-0-					4
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126	1	868	3	Y	-0-					4
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	121	1	831	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

12	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	181	1	1691	3	Y	-0-					2
01	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	151	1	1591	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	100	1	1543	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	98	1	1683	3	Y	-0-					2
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	111	1	1669	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

12	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	113	1	1060	3	Y	-0-					1
01	1178	N	990	-0-	-188	-0-	86	1	904	3	Y	-0-					1
02	1176	N	611	-0-	-565	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					1
03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	47	1	802	3	Y	-0-					1
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					1
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	54	1	506	3	Y	-0-			1
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	-0-			1
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	29	1	452	3	Y	-0-			1
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	3	Y	-0-			1
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	27	1	454	3	Y	-0-			1
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	21	1	316	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	37	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	50	1	474	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	42	1	447	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	29	1	456	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	3	Y	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	1			1
							1	9							
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	14	1	1211	3	Y	-0-			3
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	15	1	1142	3	Y	-0-			3
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	14	1	995	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	15	1	1106	3	Y	1			2
							1	9							
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	Y	-0-			2
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1079	3	Y	2			4
							2	9							

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	17	1	1462	3	Y	-0-			6
01	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	18	1	1386	3	Y	-0-			6
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	15	1	1150	3	Y	1	6	1	1
							1	9							
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	16	1	1194	3	Y	2			3
							2	9							
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1178	3	Y	-0-			3
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	16	1	1146	3	Y	2			5
							2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	13	1	1059	3	Y	-0-					3
01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	13	1	986	3	Y	-0-					3
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	11	1	866	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	12	1	934	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	13	1	940	3	Y	-0-					2
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	14	1	939	3	Y	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	49	1	352	3	Y	-0-					2
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	54	1	402	3	Y	-0-					2
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	Y	-0-					2
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	-0-					2
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	55	1	379	3	Y	-0-					2
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1	1322	3	Y	-0-					1
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	3	Y	-0-					1
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	78	1	1205	3	Y	-0-					1
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1242	3	Y	-0-					1
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	85	1	1282	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	132	1	961	3	Y	-0-					4
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	135	1	998	3	Y	-0-					4
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	106	1	651	3	Y	-0-					4
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	125	1	961	3	Y	-0-					4
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	128	1	877	3	Y	-0-					4
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	116	1	803	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	79	1	567	3	Y	-0-					2
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	3	Y	-0-					2
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	65	1	402	3	Y	-0-					2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	606	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	552	3	Y	-0-					2
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	79	1	543	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	22	1	1893	3	Y	-0-					6
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	22	1	1703	3	Y	-0-					6
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	20	1	1482	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	22	1	1621	3	Y	2					3
							2	9									
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	10	1	645	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	17	1	1207	3	Y	3					6
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	13	1	1089	3	Y	-0-					4
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	13	1	994	3	Y	-0-					4
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	857	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	12	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	13	1	917	3	Y	-0-					2
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	14	1	914	3	Y	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	28	1	2450	3	Y	-0-					7
01	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	29	1	2255	3	Y	-0-					7
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	27	1	2003	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	30	1	2234	3	Y	3					5
							3	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	32	1	2224	3	Y	-0-					5
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	3	Y	4					9
							4	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	31	1	2669	3	Y	-0-					8
01	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	32	1	2397	3	Y	-0-					8
02	2548	X	2125	-0-	-423	-0-	29	1	2094	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	31	1	2290	3	Y	3					5
							3	9									
04	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	33	1	2273	3	Y	-0-					5
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	32	1	2241	3	Y	4					9
							4	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	13	1	1111	3	Y	-0-					3
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	13	1	971	3	Y	-0-					3
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	11	1	813	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1016	3	Y	1					2
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	3	Y	-0-					2
05	899	N	321	-0-	-578	-0-	5	1	316	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	32	1	2731	3	Y	-0-					9
01	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	32	1	2424	3	Y	-0-					9
02	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	29	1	2079	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	31	1	2312	3	Y	3					5
							3	9									
04	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	33	1	2238	3	Y	-0-					5
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	32	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	14	1	1160	3	Y	-0-					4
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	14	1	1063	3	Y	-0-					4
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	13	1	924	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	14	1	1022	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	15	1	998	3	Y	-0-					2
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	15	1	986	3	Y	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	162	1	1183	3	Y	-0-					5
01	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	154	1	1144	3	Y	-0-					5
02	1288	N	995	-0-	-293	-0-	140	1	855	3	Y	-0-					5
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1203	3	Y	-0-					5
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	155	1	1068	3	Y	-0-					5
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	153	1	1056	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	227	1	1644	3	Y	-0-					7
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	220	1	1625	3	Y	-0-					7
02	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	178	1	1090	3	Y	-0-					7
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1688	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	223	1	1530	3	Y	-0-					7
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	212	1	1461	3	Y	-0-					7

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	192	1	1498	3	Y	-0-					2
01	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	182	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	172	1	1295	3	Y	-0-					2
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	168	1	1306	3	Y	-0-					2
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	173	1	1249	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	229	1	2148	3	Y	-0-					1
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	213	1	2242	3	Y	-0-					1
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	3	Y	-0-					1
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	147	1	2494	3	Y	-0-					1
04	2220	N	1235	-0-	-985	-0-	71	1	1164	3	Y	-0-					1
05	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	69	1	1038	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	-0-					1
04	T. A.		531	-0-	531	531	30	1	501	3	Y	-0-					1
05	T. A.		239	-0-	239	770	15	1	224	3	Y	-0-					1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	23	1	2002	3	Y	-0-					7
01	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	23	1	1799	3	Y	-0-					7
02	1596	N	1319	-0-	-277	-0-	18	1	1300	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	23	1	1697	3	Y	2					3
							2	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	3	Y	-0-					3
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	23	1	1602	3	Y	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	175	1	1646	3	Y	-0-					2
01	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	123	1	1300	3	Y	-0-					2
02	1820	N	1320	-0-	-500	-0-	81	1	1239	3	Y	-0-					2
03	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	72	1	1196	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7292	X	2234	-0-	-5058	-0-	215	1	2019	3	N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	171	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	117	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	105	1	1728	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1475	-0-	-664	-0-	92	1	1383	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	979	3	Y	-0-					1
01	930	N	689	-0-	-241	-0-	60	1	629	3	Y	-0-					1
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	66	1	1017	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	57	1	963	3	Y	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					1
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	133	1	1254	3	Y	-0-					1
01	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	106	1	1127	3	Y	-0-					1
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	3	Y	-0-					1
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	77	1	1316	3	Y	-0-					1
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					1
05	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	101	1	1528	3	Y	-0-					1

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	821	-0-	-326	-0-	9	1	812	3	Y	-0-					4
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	10	1	733	3	Y	-0-					4
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	10	1	710	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	12	1	857	3	Y	-0-					2
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1847	-0-	-726	-0-	211	1	1636	3	Y	-0-					2
01	2077	N	1440	-0-	-637	-0-	188	1	1252	3	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	185	1	1400	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	164	1	1273	3	Y	1					3
							1	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	167	1	1328	3	Y	-0-					3
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	205	1	1477	3	Y	-0-					3

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1870	-0-	-331	-0-	181	1	1689	3	Y	-0-					2
01	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	144	1	1521	3	Y	-0-					2
02	1792	N	1582	-0-	-210	-0-	96	1	1486	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	94	1	1610	3	Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					2
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	92	1	1393	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	974	-0-	-235	-0-	111	1	863	3	Y	-0-					1
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	149	1	988	3	Y	-0-					1
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	76	1	576	3	Y	-0-					1
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					1
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	86	1	687	3	Y	-0-					1
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

12	2767	X	-0-	-0-	-2767	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	122	1	949	3	Y	-0-					1
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	132	1	874	3	Y	-0-					1
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	109	1	828	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	115	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					1
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	122	1	880	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

12	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	127	1	986	3	Y	-0-					1
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	143	1	951	3	Y	-0-					1
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	121	1	910	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	126	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	117	1	932	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	126	1	910	3	Y	-0-					2

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

12	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	163	1	1535	3	Y	-0-					1
01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	135	1	1430	3	Y	-0-					1
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	91	1	1405	3	Y	1					2
							1	9									
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	89	1	1509	3	Y	-0-					2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	3	Y	-0-					2
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	98	1	1482	3	Y	-0-					2

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

12	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	229	1	1783	3	Y	-0-					3
01	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	237	1	1576	3	Y	-0-					3
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	232	1	1755	3	Y	-0-					3
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	224	1	1748	3	Y	-0-					3
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	3	Y	-0-					3
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	229	1	1649	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	164	1	1273	3	Y	-0-					2
01	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	144	1	955	3	Y	-0-					2
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	143	1	1084	3	Y	-0-					2
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	147	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1030	3	Y	-0-					2
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	147	1	1062	3	Y	-0-					2

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

12	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	310	1	2412	3	Y	-0-					3
01	3286	X	2199	-0-	-1087	-0-	288	1	1911	3	Y	-0-					3
02	2828	X	2423	-0-	-405	-0-	283	1	2140	3	Y	-0-					3
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	300	1	2337	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	275	1	2200	3	Y	-0-					3
05	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	305	1	2199	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

12	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	36	1	3088	3	N	-0-					8
01	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	37	1	2784	3	N	-0-					8
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	33	1	2429	3	N	2	8	1			2
							2	9									
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	37	1	2714	3	N	4					6
							4	9									
04	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	38	1	2592	3	N	-0-					6
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	37	1	2604	3	N	5					11
							6	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	11	1	958	3	N	-0-					3
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	11	1	913	3	N	-0-					3
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	10	1	736	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	11	1	842	3	N	1					2
							1	9									
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	11	1	787	3	N	-0-					2
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

12	1953	X	1331	-0-	-622	-0-	15	1	1316	3	N	-0-					5
01	1953	X	1222	-0-	-731	-0-	15	1	1207	3	N	-0-					5
02	1764	X	1065	-0-	-699	-0-	14	1	1050	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1519	X	1204	-0-	-315	-0-	16	1	1187	3	N	1					2
							1	9									
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	17	1	1150	3	N	-0-					2
05	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	17	1	1157	3	N	3					5
							3	9									

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	77	1	946	3	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-
05	961	N	472	-0-	-489	-0-	34	1	438	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	210	1	1971	3	N	-0-					2
01	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	168	1	1776	3	N	-0-					2
02	2240	X	1950	-0-	-290	-0-	119	1	1831	3	N	-0-					2
03	2480	X	1973	-0-	-507	-0-	109	1	1864	3	N	-0-					2
04	2370	X	1997	-0-	-373	-0-	114	1	1883	3	N	-0-					2
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	116	1	1756	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	19	1	1651	3	N	-0-					5
01	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	20	1	1519	3	N	-0-					5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1321	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	19	1	1401	3	N	2					3
							2	9									
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	21	1	1425	3	N	-0-					3
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	21	1	1431	3	N	3					6
							3	9									

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	121	1	940	3	N	-0-					1
01	1209	N	876	-0-	-333	-0-	114	1	762	3	N	-0-					1
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	111	1	837	3	N	-0-					1
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	112	1	881	3	N	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	N	-0-					1
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	116	1	834	3	N	-0-					1

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1913	-0-	-443	-0-	218	1	1695	3	N	-0-					3
01	2170	N	1478	-0-	-692	-0-	193	1	1285	3	N	-0-					3
02	1848	N	1707	-0-	-141	-0-	200	1	1507	3	N	-0-					3
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	223	1	1735	3	N	-0-					3
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	186	1	1489	3	N	-0-					3
05	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	186	1	1340	3	N	-0-					3

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	3	N	-0-					1
01	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	108	1	1148	3	N	-0-					1
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	3	N	-0-					1
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	65	1	1112	3	N	-0-					1
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	67	1	1094	3	N	-0-					1
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	60	1	894	3	N	-0-					1

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1128	-0-	-577	-0-	129	1	999	3	N	-0-					2
01	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	170	1	1137	3	N	-0-					2
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1311	3	N	-0-					2
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	3	N	-0-					2
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	-0-					2
05	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	172	1	1241	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	9	1	736	3	N	-0-					3
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	9	1	710	3	N	-0-					3
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	9	1	618	3	N	-0-	3	1			-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	9	1	673	3	N	1					1
							1	9									
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	7	1	541	3	N	-0-					1
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	706	3	N	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	14	1	1261	3	N	-0-					4
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	15	1	1143	3	N	-0-					4
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1033	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	15	1	1118	3	N	1					2
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	3	N	-0-					2
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	16	1	1102	3	N	3					5
							3	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	226	1	2115	3	N	-0-					2
01	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	178	1	1878	3	N	-0-					2
02	2296	X	2049	-0-	-247	-0-	124	1	1925	3	N	-0-					2
03	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	120	1	2046	3	N	-0-					2
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2050	3	N	-0-					2
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	130	1	1951	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	259	1	2012	3	N	-0-					3
01	2666	X	1006	-0-	-1660	-0-	132	1	874	3	N	-0-					3
02	2408	X	1157	-0-	-1251	-0-	135	1	1022	3	N	-0-					3
03	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	255	1	1989	3	N	-0-					3
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	237	1	1887	3	N	-0-					3
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	259	1	1867	3	N	-0-					3

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	762	-0-	-230	-0-	74	1	688	3	N	-0-					1
01	868	N	723	-0-	-145	-0-	63	1	660	3	N	-0-					1
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	40	1	608	3	N	-0-					1
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	39	1	657	3	N	-0-					1
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	31	1	510	3	N	-0-					1
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	29	1	434	3	N	-0-					1

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2263	-0-	-248	-0-	218	1	2045	3	N	-0-					2
01	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	155	1	1629	3	N	-0-					2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	3	N	-0-					2
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	104	1	1765	3	N	-0-					2
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	3	N	-0-					2
05	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	108	1	1619	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1849	-0-	-972	-0-	211	1	1638	3	N	-0-					2
01	2821	X	1473	-0-	-1348	-0-	193	1	1280	3	N	-0-					2
02	2548	X	1538	-0-	-1010	-0-	180	1	1358	3	N	-0-					2
03	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	186	1	1448	3	N	-0-					2
04	2280	X	1383	-0-	-897	-0-	154	1	1229	3	N	-0-					2
05	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	162	1	1166	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1163	-0-	-852	-0-	133	1	1030	3	N	-0-					1
01	1488	N	889	-0-	-599	-0-	116	1	773	3	N	-0-					1
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	127	1	955	3	N	-0-					1
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	134	1	1041	3	N	-0-					1
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1063	3	N	-0-					1
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	952	-0-	-1156	-0-	108	1	844	3	N	-0-					6
01	2139	N	976	-0-	-1163	-0-	128	1	848	3	N	-0-					6
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	160	1	1209	3	N	-0-					6
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	990	3	N	-0-					6
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	144	1	1156	3	N	-0-					6
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	125	1	900	3	N	-0-					6

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	268	1	1949	3	N	-0-					7
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	272	1	2016	3	N	-0-					7
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	283	1	1732	3	N	-0-					7
03	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	197	1	1525	3	N	-0-					7
04	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	262	1	1808	3	N	-0-					7
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	219	1	1507	3	N	-0-					7

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	191	1	1391	3	N	-0-					6
01	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	183	1	1354	3	N	-0-					6
02	1540	N	1092	-0-	-448	-0-	154	1	938	3	N	-0-					6
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	185	1	1436	3	N	-0-					6
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	184	1	1264	3	N	-0-					6
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	174	1	1198	3	N	-0-					6

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					3
01	2201	N	1727	-0-	-474	-0-	226	1	1501	3	N	-0-					3
02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	204	1	1535	3	N	-0-					3
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	207	1	1611	3	N	-0-					3
04	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	143	1	1143	3	N	-0-					3
05	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	192	1	1385	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	143	1	1333	3	N	-0-					1
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	120	1	1268	3	N	-0-					1
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	79	1	1230	3	N	1					2
							1	9									
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	79	1	1342	3	N	-0-					2
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1369	3	N	-0-					2
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	3	N	-0-					2

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	221	1	1722	3	N	-0-					2
01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	232	1	1537	3	N	-0-					2
02	1932	N	1692	-0-	-240	-0-	197	1	1495	3	N	-0-					2
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					2
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	162	1	1296	3	N	-0-					2
05	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	159	1	1144	3	N	-0-					2

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	195	1	1515	3	N	-0-					1
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	177	1	1172	3	N	-0-					1
02	1624	N	935	-0-	-689	-0-	109	1	826	3	N	-0-					1
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1525	3	N	-0-					1
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	3	N	-0-					1
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	95	1	684	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	-0-					4
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					4
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	4					8
							4	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	28	1	410	3	Y	-0-					8
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					8
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					8

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	724	-0-	-888	-0-	51	1	673	3	N	-0-					11
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	96	1	1169	3	N	-0-					11
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	N	9					20
							10	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	3	N	-0-					20
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	78	1	1096	3	N	-0-					20
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	75	1	1051	3	N	-0-					20

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	118	1	865	3	Y	-0-					81
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	117	1	862	3	Y	-0-					81
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	106	1	647	3	Y	-0-					81
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	3	Y	-0-					81
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	105	1	728	3	Y	-0-					81
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	106	1	733	3	Y	-0-					81

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	131	1	1022	3	N	-0-					2
01	1302	N	940	-0-	-362	-0-	123	1	817	3	N	-0-					2
02	1120	N	620	-0-	-500	-0-	73	1	547	3	N	-0-					2
03	1147	N	973	-0-	-174	-0-	110	1	863	3	N	-0-					2
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	127	1	1013	3	N	-0-					2
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	122	1	874	3	N	-0-					2

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	230	1	1787	3	N	-0-					3
01	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	222	1	1469	3	N	-0-					3
02	1960	N	1571	-0-	-389	-0-	184	1	1387	3	N	-0-					3
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	212	1	1654	3	N	-0-					3
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	177	1	1414	3	N	-0-					3
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	148	1	1070	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	75	1	977	3	Y	-0-					7
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	73	1	874	3	Y	-0-					7
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	70	1	803	3	Y	7					14
							8	9									
03	1054	N	914	-0-	-140	-0-	58	1	856	3	Y	-0-					14
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					14
05	961	N	204	-0-	-757	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					14

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	198	1	1540	3	N	-0-					2
01	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	190	1	1265	3	N	-0-					2
02	1400	N	272	-0-	-1128	-0-	32	1	240	3	N	-0-					2
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	22	1	174	3	N	-0-					2
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	153	1	1217	3	N	-0-					2
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	207	1	1487	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	143	1	1036	3	N	-0-					4
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	135	1	997	3	N	-0-					4
02	1120	N	866	-0-	-254	-0-	122	1	744	3	N	-0-					4
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	136	1	1054	3	N	-0-					4
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					4
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	113	1	783	3	N	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1002	-0-	1002	1924	133	1	869	3	Y	-0-					111
01	T. A.		1114	-0-	1114	3038	127	1	987	3	Y	-0-					111
02	3750	X	712	-0-	-3038	-0-	112	1	600	2	Y	-0-					111
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					111
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					111

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	X	207	-0-	-691	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	200	1	2630	3	Y	-0-					10
01	1209	X	1091	-0-	-118	-0-	83	1	1008	3	Y	-0-					10
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	179	1	2051	3	Y	16					26
							18	9									
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	3	Y	-0-					26
04	2730	X	1357	-0-	-1373	-0-	91	1	1266	3	Y	-0-					26
05	2821	X	1266	-0-	-1555	-0-	84	1	1182	3	Y	-0-					26

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	139	1	1831	3	Y	-0-					15
01	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-					15
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	127	1	1455	3	Y	12					27
							13	9									
03	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	112	1	1662	3	Y	-0-					27
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	3	Y	-0-					27
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	120	1	1683	3	Y	-0-					27

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	910	-0-	-1136	-0-	87	1	823	3	N	-0-					2
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	141	1	1490	3	N	-0-					2
02	1652	N	1481	-0-	-171	-0-	90	1	1391	3	N	-0-					2
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	3	N	-0-					2
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	86	1	1413	3	N	-0-					2
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	90	1	1359	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	301	1	2824	3	N	-0-			3
01	3627	X	2697	-0-	-930	-0-	233	1	2464	3	N	-0-			3
02	3052	X	2755	-0-	-297	-0-	167	1	2588	3	N	-0-			3
03	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	163	1	2778	3	N	-0-			3
04	3180	X	2797	-0-	-383	-0-	160	1	2637	3	N	-0-			3
05	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	166	1	2507	3	N	-0-			3

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

12	827	X	-0-	-0-	-827	-0-					Y	-0-			23
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

12	2294	N	1142	-0-	-1152	-0-	81	1	1061	3	Y	-0-			13
01	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	102	1	1226	3	Y	-0-			13
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			13
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	3	Y	-0-			13
04	T. A.		1727	-0-	1727	1727	115	1	1612	3	Y	-0-			13
05	T. A.		1545	-0-	1545	3272	102	1	1443	3	Y	-0-			13

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

12	1178	N	987	-0-	-191	-0-	119	1	868	3	Y	-0-			209
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	3	Y	-0-			209
02	840	N	645	-0-	-195	-0-	91	1	554	3	Y	-0-			209
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	88	1	683	3	Y	-0-			209
04	780	N	478	-0-	-302	-0-	60	1	418	3	Y	-0-			209
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	103	1	710	3	Y	-0-			209

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

12	496	N	408	-0-	-88	-0-	49	1	359	3	N	-0-			2
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	53	1	395	3	N	-0-			2
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	54	1	328	3	N	-0-			2
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	3	N	-0-			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	N	-0-			2
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	3	N	-0-			2

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	-0-					174
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					174
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					174
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82 13	1 9	1162	3	N	12					186

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	13	1	1127	3	N	-0-					3
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	10	1	756	3	N	-0-					3
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	10 2	1 9	696	3	N	2	4	1			1
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	14 1	1 9	998	3	N	1					2
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	13	1	944	3	N	-0-					2
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	11 1	1 9	731	3	N	1					3

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	X	23	-0-	-65	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					6
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					6
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	73	1	534	3	N	-0-					2
01	651	N	592	-0-	-59	-0-	71	1	521	3	N	-0-					2
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	64	1	389	3	N	-0-					2
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	3	N	-0-					2
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	-0-					2
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	29	1	2497	3	N	-0-					12
01	3193	X	2234	-0-	-959	-0-	29	1	2205	3	N	-0-					12
02	2772	X	1843	-0-	-929	-0-	25 1	1 9	1817	3	N	1	12	1			1
03	3069	X	2119	-0-	-950	-0-	28 3	1 9	2088	3	N	3					4
04	2580	X	2167	-0-	-413	-0-	31	1	2136	3	N	-0-					4
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	2129	3	N	4					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	36	1	3034	3	N	-0-					7
01	2356	N	1667	-0-	-689	-0-	21	1	1646	3	N	-0-					7
02	1792	N	1090	-0-	-702	-0-	15	1	1074	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2480	N	1267	-0-	-1213	-0-	17	1	1249	3	N	1					2
							1	9									
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	17	1	1143	3	N	-0-					2
*05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	39	1	2697	3	N	6					8
							7	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

12	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					3
01	2480	N	1497	-0-	-983	-0-	196	1	1301	3	N	-0-					3
02	2128	N	1042	-0-	-1086	-0-	122	1	920	3	N	-0-					3
03	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	183	1	1423	3	N	-0-					3
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	276	1	2205	3	N	-0-					3
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	243	1	1754	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

12	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	187	1	1456	3	N	-0-					2
01	1798	N	1291	-0-	-507	-0-	168	1	1123	3	N	-0-					2
02	1568	N	1469	-0-	-99	-0-	172	1	1297	3	N	-0-					2
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	178	1	1390	3	N	-0-					2
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	169	1	1352	3	N	-0-					2
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	186	1	1343	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

12	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	152	1	1109	3	N	-0-					5
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	150	1	1112	3	N	-0-					5
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	127	1	782	3	N	-0-					5
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	3	N	-0-					5
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	150	1	1035	3	N	-0-					5
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	144	1	996	3	N	-0-					5

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	294	1	2141	3	N	-0-					8
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	277	1	2051	3	N	-0-					8
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	301	1	1839	3	N	-0-					8
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	296	1	2300	3	N	-0-					8
04	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	285	1	1963	3	N	-0-					8
05	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	279	1	1931	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

12	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	172	1	1255	3	N	-0-					6
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	172	1	1270	3	N	-0-					6
02	1344	N	933	-0-	-411	-0-	131	1	802	3	N	-0-					6
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	156	1	1210	3	N	-0-					6
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	150	1	1032	3	N	-0-					6
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	102	1	708	3	N	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	214	1	1558	3	N	-0-					7
01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	206	1	1522	3	N	-0-					7
02	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	170	1	1038	3	N	-0-					7
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	212	1	1637	3	N	-0-					7
04	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	203	1	1403	3	N	-0-					7
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	200	1	1381	3	N	-0-					7

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1825	-0-	-748	-0-	175	1	1650	3	N	-0-					2
01	2139	N	1445	-0-	-694	-0-	125	1	1320	3	N	-0-					2
02	1876	N	1292	-0-	-584	-0-	78	1	1214	3	N	-0-					2
03	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	N	-0-					2
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	63	1	940	3	N	-0-					2

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	20	1	1745	3	N	-0-					7
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	24	1	1830	3	N	-0-					7
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	22	1	1622	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	23	1	1741	3	N	3					4
							3	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	25	1	1720	3	N	-0-					4
05	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	23	1	1588	3	N	3					7
							3	9									

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	17	1	1443	3	N	-0-					4
01	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	18	1	1337	3	N	-0-					4
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	15	1	1114	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	17	1	1251	3	N	2					3
							2	9									
04	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	17	1	1165	3	N	-0-					3
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	17	1	1202	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	156	1	1464	3	N	-0-					2
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	131	1	1380	3	N	-0-					2
02	1624	N	1051	-0-	-573	-0-	64	1	987	3	N	-0-					2
03	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	80	1	1349	3	N	-0-					2
04	1470	N	576	-0-	-894	-0-	32	1	544	3	N	-0-					2
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					2

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	92	1	1381	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	507	-0-	-392	-0-	35	1	472	3	N	-0-					6
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	3	N	-0-					6
02	672	N	484	-0-	-188	-0-	38	1	442	3	N	4					10
							4	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	3	N	-0-					10
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	3	N	-0-					10
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	3	N	-0-					10

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	67	1	881	3	N	-0-					7
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	3	N	-0-					7
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	59	1	680	3	N	6					13
							7	9									
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	54	1	800	3	N	-0-					13
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	52	1	724	3	N	-0-					13
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	51	1	718	3	N	-0-					13

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	292	1	2122	3	N	-0-					8
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	359	1	2651	3	N	-0-					8
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	307	1	1875	3	N	-0-					8
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	325	1	2518	3	N	-0-					8
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	344	1	2374	3	N	-0-					8
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	307	1	2119	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	90	1	844	3	N	-0-					1
01	992	N	736	-0-	-256	-0-	64	1	672	3	N	-0-					1
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	53	1	829	3	N	-0-					1
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	38	1	638	3	N	-0-					1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	N	-0-					1
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	50	1	754	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	104	1	975	3	N	-0-					1
01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	92	1	966	3	N	-0-					1
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	58	1	893	3	N	-0-					1
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	57	1	969	3	N	-0-					1
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	57	1	930	3	N	-0-					1
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	263	1	2044	3	N	-0-					1
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	258	1	1714	3	N	-0-					1
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	233	1	1766	3	N	-0-					1
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	257	1	1999	3	N	1					2
							1	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	-0-					2
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1332	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2146	-0-	-520	-0-	259	1	1887	3	N	-0-					8
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	233	1	1723	3	N	-0-					8
02	2016	N	1561	-0-	-455	-0-	219	1	1342	3	N	-0-					8
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	273	1	2111	3	N	-0-					8
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	261	1	1799	3	N	-0-					8
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	260	1	1790	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	715	-0-	-463	-0-	87	1	628	3	N	-0-					4
01	930	N	628	-0-	-302	-0-	75	1	553	3	N	-0-					4
02	756	N	398	-0-	-358	-0-	56	1	342	3	N	-0-					4
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	102	1	791	3	N	-0-					4
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	N	-0-					4
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	104	1	721	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	266	1	1941	3	N	-0-					7
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	252	1	1863	3	N	-0-					7
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	293	1	1790	3	N	-0-					7
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	309	1	2386	3	N	-0-					7
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	289	1	1988	3	N	-0-					7
*05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	342	1	2365	3	N	-0-					7

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1192	-0-	-792	-0-	144	1	1048	3	N	-0-					6
01	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	158	1	1162	3	N	-0-					6
02	1512	N	960	-0-	-552	-0-	135	1	825	3	N	-0-					6
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	142	1	1098	3	N	-0-					6
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	127	1	868	3	N	-0-					6
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	121	1	830	3	N	-0-					6

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1458	-0-	-1456	-0-	103	1	1355	3	N	-0-					19
01	2914	X	446	-0-	-2468	-0-	34	1	412	3	N	-0-					19
02	2100	X	963	-0-	-1137	-0-	77	1	878	3	N	7					26
							8	9									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	142	1	2089	3	N	-0-					26
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	-0-					26
*05	3100	N	4421	-0-	1321	1321	293	1	4128	3	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	148	1	1383	3	N	-0-					2
01	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	110	1	1161	3	N	-0-					2
02	1624	N	1118	-0-	-506	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					2
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					2
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					2
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	68	1	1021	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					6
01	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	6	1	456	3	N	-0-					6
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	18	1	1318	3	N	1	6	1			1
							1	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	20	1	1455	3	N	2					3
							2	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	3	N	-0-					3
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	20	1	1397	3	N	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	130	1	945	3	N	-0-					4
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	130	1	958	3	N	-0-					4
02	952	N	628	-0-	-324	-0-	89	1	539	3	N	-0-					4
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	114	1	888	3	N	-0-					4
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	105	1	727	3	N	-0-					4
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	79	1	1040	3	N	-0-					11
01	1581	N	583	-0-	-998	-0-	45	1	538	3	N	-0-					11
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	77	1	870	3	N	7					18
							8	9									
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	51	1	756	3	N	-0-					18
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	14	1	188	3	N	-0-					18
05	1054	N	30	-0-	-1024	-0-	2	1	28	3	N	-0-					18

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	117	1	904	3	N	-0-					2
01	1457	N	971	-0-	-486	-0-	127	1	844	3	N	-0-					2
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	101	1	763	3	N	-0-					2
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	3	N	-0-					2
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	142	1	1136	3	N	-0-					2
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
02	728	N	19	-0-	-709	-0-	1	1	18	3	N	-0-					7
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	901	3	N	-0-					7
01	1302	N	837	-0-	-465	-0-	64	1	773	3	N	-0-					7
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	N	5					12
							6	9									
03	961	N	615	-0-	-346	-0-	40	1	575	3	N	-0-					12
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	3	N	-0-					12
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	3	N	-0-					12

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	250	1	1820	3	N	-0-					8
01	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	235	1	1737	3	N	-0-					8
02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	209	1	1278	3	N	-0-					8
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	N	-0-					8
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1702	3	N	-0-					8
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	244	1	1685	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	166	1	1208	3	N	-0-					5
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	159	1	1174	3	N	-0-					5
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	167	1	1025	3	N	-0-					5
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	3	N	-0-					5
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1129	3	N	-0-					5
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	158	1	1091	3	N	-0-					5

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	264	1	1923	3	N	-0-					8
01	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	251	1	1855	3	N	-0-					8
02	2072	N	1581	-0-	-491	-0-	222	1	1359	3	N	-0-					8
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	250	1	1937	3	N	-0-					8
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	261	1	1801	3	N	-0-					8
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	247	1	1706	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	13	1	1063	3	N	-0-					4
01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	14	1	1029	3	N	-0-					4
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	11	1	874	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	986	-0-	-99	-0-	13	1	972	3	N	1					2
							1	9									
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	14	1	952	3	N	-0-					2
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	14	1	958	3	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1520	-0-	-1425	-0-	184	1	1336	3	N	-0-					8
01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	217	1	1606	3	N	-0-					8
02	1708	N	1284	-0-	-424	-0-	180	1	1104	3	N	-0-					8
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	-0-					8
04	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	159	1	1099	3	N	-0-					8
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	205	1	1416	3	N	-0-					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	3	N	-0-					7
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	38	1	2936	3	N	-0-					7
02	2408	N	2212	-0-	-196	-0-	30	1	2180	3	N	2	7	1			2
							2	9									
03	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	33	1	2445	3	N	3					5
							3	9									
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	34	1	2329	3	N	-0-					5
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	35	1	2429	3	N	5					10
							6	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	17	1	1455	3	N	-0-					5
01	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	17	1	1307	3	N	-0-					5
02	1204	N	1143	-0-	-61	-0-	15	1	1127	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	16	1	1207	3	N	2					3
							2	9									
04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	17	1	1194	3	N	-0-					3
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	16	1	1149	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3170	-0-	-674	-0-	37	1	3133	3	N	-0-					11
01	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	37	1	2836	3	N	-0-					11
02	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	33	1	2434	3	N	3	12	1			2
							3	9									
03	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	36	1	2683	3	N	4					6
							4	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	38	1	2619	3	N	-0-					6
05	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	32	1	2231	3	N	4					10
							4	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	201	1	1465	3	N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	210	1	1552	3	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	226	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	196	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	189	1	1303	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	22	1	2152	3	N	-0-					7
01	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	22	1	1984	3	N	-0-					7
02	1792	N	1221	-0-	-571	-0-	15	1	1205	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	33	1	2525	3	N	2					3
							2	9									
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	27	1	1914	3	N	-0-					3
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	23	1	1922	3	N	3					6
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	56	1	736	3	N	-0-					6
01	930	N	624	-0-	-306	-0-	48	1	576	3	N	-0-					6
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	5					11
							6	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					11
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	N	-0-					11
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	45	1	638	3	N	-0-					11

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	135	1	1775	3	N	-0-					15
01	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	123	1	1492	3	N	-0-					15
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1765	3	N	14					29
							15	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	3	N	-0-					29
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	3	N	-0-					29
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	103	1	1456	3	N	-0-					29

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2648	-0-	-824	-0-	254	1	2394	3	N	-0-					2
01	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	192	1	2065	3	N	-0-					2
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	131	1	1974	3	N	-0-					2
03	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	116	1	2009	3	N	-0-					2
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	119	1	1978	3	N	1					3
							1	9									
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	122	1	1846	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	191	1	1492	3	N	-0-					2
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	213	1	1418	3	N	-0-					2
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	219	1	1656	3	N	-0-					2
03	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	156	1	1222	3	N	-0-					2
04	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	137	1	1098	3	N	-0-					2
05	2077	N	1257	-0-	-820	-0-	153	1	1104	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1686	-0-	-856	-0-	190	1	1496	3	N	-0-					3
01	2015	N	1248	-0-	-767	-0-	164	1	1084	3	N	-0-					3
02	1876	N	1287	-0-	-589	-0-	150	1	1137	3	N	-0-					3
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	173	1	1338	3	N	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1358	3	N	-0-					3
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	168	1	1218	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3071	-0-	-773	-0-	372	1	2699	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	2965	-0-	-631	-0-	353	1	2612	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2281	-0-	-547	-0-	321	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	352	1	2721	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	330	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	320	1	2214	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					4
01	3534	X	1040	-0-	-2494	-0-	136	1	904	3	N	-0-					4
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	311	1	2353	3	N	-0-					4
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	271	1	2115	3	N	-0-					4
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	238	1	1898	3	N	-0-					4
05	2945	X	721	-0-	-2224	-0-	88	1	633	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

12	1953	N	995	-0-	-958	-0-	67	1	928	3	N	-0-					15
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	3	N	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	3	N	12					27
							13	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1675	3	N	-0-					27
04	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	106	1	1537	3	N	-0-					27
05	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	95	1	1384	3	N	-0-					27

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

12	1271	X	936	-0-	-335	-0-	113	1	823	3	N	-0-					4
01	1209	X	980	-0-	-229	-0-	117	1	863	3	N	-0-					4
02	980	X	708	-0-	-272	-0-	100	1	608	3	N	-0-					4
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	124	1	954	3	N	-0-					4
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	129	1	890	3	N	-0-					4

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

12	558	N	328	-0-	-230	-0-	4	1	324	2	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

12	620	N	468	-0-	-152	-0-	6	1	462	2	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	36	1	459	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	44	1	489	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	6	1	438	2	N	-0-			-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-			-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	2	N	-0-			-0-
04	780	N	546	-0-	-234	-0-	45	1	501	2	N	-0-			-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	57	1	611	2	N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
01	248	X	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	224	X	206	-0-	-18	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
*04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
*05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
*04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
*05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	2	N	-0-			-0-
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	36	1	200	2	N	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-			-0-
05	930	N	267	-0-	-663	-0-	30	1	237	2	N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-			-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	549	2	N	-0-			-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	111	1	358	2	N	-0-			-0-
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	57	1	297	2	N	-0-			-0-
04	630	N	290	-0-	-340	-0-	36	1	254	2	N	-0-			-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	4	1	312	2	N	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	460	2	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-			-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	37	1	411	2	N	-0-			-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	3	1	263	2	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	266	-0-	-75	-0-	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	272	-0-	-36	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	16	1	391	2	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	N	-0-					-0-
04	960	N	406	-0-	-554	-0-	160	1	246	2	N	-0-					-0-
05	744	N	378	-0-	-366	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	50	1	76	2	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	283	-0-	-27	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 3I RRCID -> 064792 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		170	-0-	170	170	14	1	156	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		207	-0-	207	377	18	1	189	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
01	217	N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	620	X	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	499	-0-	-121	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	451	-0-	-81	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	434	X	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	277	-0-	-64	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	682	X	577	-0-	-105	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	682	X	581	-0-	-101	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	524	-0-	-64	-0-	523	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

12	527	X	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	411	-0-	-116	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	496	X	416	-0-	-80	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	682	X	637	-0-	-45	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	12	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	419	-0-	-29	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	209	-0-	-225	-0-	27	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	92	-0-	-342	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	51	-0-	-257	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
*04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	848	-0-	-361	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1067	-0-	-81	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
*04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	308	-0-	-33	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	934	-0-	-213	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	955	-0-	-192	-0-	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	867	-0-	-85	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	164	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

12	651	N	533	-0-	-118	-0-	62	1	471	2	N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	44	1	438	2	N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	992	X	847	-0-	-145	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	992	X	811	-0-	-181	-0-	21	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	798	-0-	-98	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	465	X	159	-0-	-306	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	137	-0-	-283	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

12	744	N	506	-0-	-238	-0-	7	1	499	2	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	73	1	799	2	N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

12	775	N	683	-0-	-92	-0-	57	1	626	2	N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	16	1	626	2	N	-0-					-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	5	1	560	2	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	2	N	-0-					-0-
04	630	N	288	-0-	-342	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	557	-0-	-94	-0-	14	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	515	-0-	-73	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	274	-0-	-36	-0-	36	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	274	-0-	-5	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	238	-0-	-14	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
*04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
*05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	629	-0-	-425	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	557	-0-	-395	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	598	-0-	-487	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	465	X	433	-0-	-32	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	329	-0-	-119	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	645	-0-	-130	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 26 RRCID -> 074204 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

12	279	X	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	233	-0-	-46	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	230	-0-	-22	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
*04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
*05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

12	310	X	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

12	744	X	475	-0-	-269	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	471	-0-	-273	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	463	-0-	-153	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

PXP OWEN -8- WELL #: 1 RRCID -> 075869 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 7665 PERF. N/A

12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	76	-0-	76	145	3	1	72	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. "A" JR. WELL #: 1 RRCID -> 078576 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7063 - 7231

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/10/2012 - PLUGGED 12/10/12

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 079987 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7057 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	55	-0-	-194	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 080658 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6626 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	2	Y	-0-			-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-			-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-			-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	694	-0-	-298	-0-	32	1	662	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	Y	-0-			-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 082864 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	760	2	N	-0-			-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	N	-0-			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-			-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	53	1	618	2	N	-0-			-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	56	1	618	2	N	-0-			-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	197	1	690	2	Y	-0-			-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	188	1	604	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	186	1	529	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	226	1	673	2	Y	-0-			-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	131	1	611	2	Y	-0-			-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	662	2	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	2	Y	-0-			-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	241	1	408	2	Y	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	228	1	307	2	Y	-0-			-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-			-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	130	1	202	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	111	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	187	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	183	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	189	1	253	2	Y	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	209	1	262	2	Y	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	205	1	318	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	129	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	167	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	225	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	211	1	282	2	Y	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	241	1	300	2	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. '108' WELL #: 4 RRCID -> 085390 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	26	1	175	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	600	N	226	-0-	-374	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	17	1	110	2	N	-0-			-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	540	N	120	-0-	-420	-0-	2	1	118	2	N	-0-			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	55	1	842	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	53	1	843	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	58	1	751	2	Y	-0-			-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	Y	-0-			-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-			-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	2	Y	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-			-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	435	2	N	-0-			-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	28	1	354	2	N	-0-			-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	29	1	446	2	N	-0-			-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	16	1	233	2	N	-0-			-0-
05	434	N	135	-0-	-299	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 093370 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6524 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	81	1	706	2	Y	-0-			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	870	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	2	Y	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	Y	-0-			-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-			-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	131	1	1152	2	Y	-0-			-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	108	1	1203	2	Y	-0-			-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	159	1	888	2	Y	-0-			-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-			-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-			-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	79	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	266	1	815	2	N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	364	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	234	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	995	-0-	-325	-0-	179	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	789	-0-	-575	-0-	125	1	664	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	61	1	189	2	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	83	1	442	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	9	1	666	2	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	45	1	579	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	2	N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	55	1	581	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	4	1	299	2	N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	45	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	56	1	316	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					1
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					1
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	10	1	760	2	N	-0-					-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	65	1	614	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	58	1	676	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	156	1	907	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	160	1	520	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	77	1	549	2	N	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	215	1	537	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	769	-0-	-130	-0-	29	1	740	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	Y	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	2	124	9	N	113					113
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	13	2	N	1	86	1			28
							1	9									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	13	1	41	2	N	-0-					28
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-					28
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					28
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	2	N	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	2	Y	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	Y	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	2	N	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	59	1	683	2	N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	87	1	691	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	64	1	727	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	74	1	594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	424	-0-	-227	-0-	34	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	118	1	637	2	Y	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	44	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	52	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	74	1	399	2	Y	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	100	1	538	2	Y	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	2	Y	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	30	1	342	2	N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	49	1	266	2	N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	99	1	1521	2	N	-0-					74
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	98	1	1554	2	N	-0-	74	1			-0-
02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	105	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	98	1	1472	2	N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-					-0-
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	45	1	711	2	N	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	51	1	655	2	N	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					147
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	N	-0-	147	1			-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	N	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	48	1	765	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-					-0-
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	105	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	102	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	115	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	101	1	1538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1193	-0-	-574	-0-	80	1	1113	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	888	-0-	-228	-0-	218	1	670	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	931	-0-	-154	-0-	246	1	685	2	N	-0-					-0-
02	980	N	835	-0-	-145	-0-	158	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	152	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	183	1	830	2	N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	81	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	47	1	605	2	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	37	1	551	2	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

12	713	N	460	-0-	-253	-0-	37	1	423	2	N	-0-					-0-
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	40	1	464	2	N	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	56	1	446	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	116	1	621	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	603	2	N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	158	1	873	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	141	1	866	2	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	133	1	771	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	144	1	875	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	162	1	872	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					23
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	23	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	40	1	452	2	N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	502	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	2	N	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	32	1	383	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	377	-0-	-243	-0-	31	1	346	2	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	615	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	116	1	622	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	569	2	N	-0-					-0-
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	37	1	444	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	397	-0-	-254	-0-	32	1	365	2	N	-0-					-0-
01	527	N	303	-0-	-224	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	122	1	656	2	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	36	1	439	2	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	47	1	515	2	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	640	-0-	-445	-0-	52	1	588	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	774	-0-	-280	-0-	62	1	712	2	N	-0-					-0-
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	780	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	126	1	757	2	N	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	943	-0-	-948	-0-	76	1	867	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1127	-0-	-826	-0-	90	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	148	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	371	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	277	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	24	1	144	2	N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	95	1	521	2	N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	85	1	521	2	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	79	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	85	1	516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	99	1	503	2	N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	82	1	441	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	163	1	1857	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1190	-0-	-887	-0-	95	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1041	-0-	-975	-0-	116	1	925	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	185	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	161	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1055	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	365	-0-	-410	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	44	1	505	2	N	-0-					-0-
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	51	1	406	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	125	1	672	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	33	1	261	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	54	1	293	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	94	1	1062	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	108	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	125	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	171	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	94	1	1134	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	674	-0-	-318	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	132	1	712	2	Y	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	120	1	721	2	Y	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	95	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	95	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	123	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	231	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1182	2	N	-0-					-0-
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	1375	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	6	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	16	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	121	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	55	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	Y	-0-					-0-
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	25	1	1913	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	182	1	1703	2	Y	-0-					10
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	128	1	1633	2	Y	-0-					10
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	161	1	1884	2	Y	-0-					10
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					10
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	Y	7					17
							8	9									

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	73	1	940	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	8	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	41	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	7	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	56	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	13	1	976	2	N	-0-					-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	95	1	892	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	70	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	N	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	20	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	145	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	96	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	85	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	90	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	7	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	15	1	1131	2	Y	-0-					1
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	110	1	1029	2	Y	-0-					1
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	74	1	950	2	Y	-0-					1
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	93	1	994	2	Y	-0-					1

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	82	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	87	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	84	1	1161	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	56	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	33	1	726	2	N	-0-					-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	42	1	714	2	N	-0-					-0-
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	11	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	20	1	539	2	N	-0-					-0-
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	688	-0-	-304	-0-	56	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	655	-0-	-337	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	490	-0-	-434	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	155	1	833	2	Y	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	10	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	74	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	50	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	10	1	1666	2	N	-0-					13
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					13
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	7	1	1513	2	N	-0-					13
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	45	1	1577	2	N	-0-					13
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	92	1	1558	2	N	-0-					13

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	111	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	116	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	107	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	105	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	16	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	11	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	55	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	63	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	875	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	60	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	2	Y	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	5	1	803	3	Y	-0-					8
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-					8
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	4	1	718	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	15	1	777	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-					8

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	7	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	49	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	21	1	1621	2	Y	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	105	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	128	1	1497	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	5	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	17	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	115	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	97	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	781	-0-	-180	-0-	10	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	998	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	13	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	93	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	62	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	Y	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	7	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	55	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	19	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	143	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	93	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	122	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	89	1	1365	2	Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	94	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	93	1	1295	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	8	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	36	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	12	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	57	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	Y	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	11	1	1969	2	Y	-0-					6
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					6
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1771	2	Y	1					7
							1	9									
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-					7
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-					7
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	2	Y	-0-					7

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	12	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	389	-0-	-171	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	11	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	141	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	86	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	93	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

12	3100	N	1218	-0-	-1882	13056	16	1	1201	2	Y	1					6
							1	9									
01	3100	N	1209	-0-	-1891	11165	116	1	1093	2	Y	-0-					6
02	12241	X	1076	-0-	-11165	-0-	78	1	998	2	Y	-0-					6
03	1953	X	1204	-0-	-749	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					6
*04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					6
*05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1072	2	Y	-0-					6

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	15	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	107	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	74	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	14	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	92	1	984	2	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

12	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	2	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
05	465	N	205	-0-	-260	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	20	1	1544	2	Y	-0-					3
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	Y	-0-					3
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					3
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	-0-					3
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					3

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	9	1	1644	2	Y	-0-					6
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					6
02	1568	N	1504	-0-	-64	-0-	7	1	1496	2	Y	1					7
							1	9									
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	30	1	1590	2	Y	-0-					7
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	2	Y	-0-					7
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	90	1	1520	2	Y	-0-					7

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	17	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	124	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	102	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	9	1	1493	2	Y	-0-					1
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					1
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	7	1	1321	2	Y	1					2
							1	9									
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	28	1	1457	2	Y	-0-					2
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1379	2	Y	-0-					2
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-					2

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	20	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	150	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	84	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	110	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	133	1	1413	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	9	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	7	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	53	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	10	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	50	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3423	-0-	-452	-0-	45	1	3378	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	282	1	2641	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	198	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	217	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	217	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 17 RRCID -> 225101 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6707 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	23	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	157	1	1471	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1560	-0-	-64	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	131	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	16	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	109	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	78	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	946	2	Y	-0-					-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					1
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					2
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					2
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					2
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	8	1	1349	2	Y	-0-					3
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			Y	-0-					3
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	6	1	1205	2	Y	1					4
							1	9									
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	25	1	1322	2	Y	-0-					4
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					4
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	-0-					4

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	20	1	1535	2	Y	-0-					7
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1387	2	Y	-0-					7
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-					7
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	-0-					7
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	2	Y	-0-					7

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	57	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	16	1	1178	2	Y	4					17
							4	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	116	1	1083	2	Y	-0-					17
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	77	1	982	2	Y	-0-					17
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-					17
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-					17
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	1					18
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	10	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

12	527	N	413	-0-	-114	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

12	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	18	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1280	-0-	-208	-0-	123	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1167	-0-	-121	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1183	-0-	1183	2232	102	1	1081	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

12	806	N	758	-0-	-48	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

12	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	22	1	1677	2	Y	10					13
							11	9									
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	150	1	1411	2	Y	-0-					13
02	1596	N	1508	-0-	-88	-0-	109	1	1399	2	Y	-0-					13
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-					13
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					13
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1421	2	Y	-0-					13

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	19	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	106	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	15	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	102	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	58	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	78	1	908	2	Y	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	91	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	59	1	756	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	72	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	80	1	857	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	15	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1337	-0-	-287	-0-	97	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	547	-0-	-662	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	155	1	1451	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	104	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	741	-0-	-189	-0-	10	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	141	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	78	1	521	2	Y	-0-	5	1			19
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	58	1	535	2	Y	-0-					19
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					19
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					19
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					19
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	2	Y	-0-					19

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	12	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	78	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	52	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	65	1	761	2	Y	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	11	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	2	Y	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	2	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	566	2	N	3					25
							3	9									
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	64	1	593	2	N	-0-					25
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-					25
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	603	2	N	-0-					25
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	37	1	464	2	N	-0-					25
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	67	1	487	2	N	-0-					25

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	395	-0-	-194	-0-	5	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	15	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	168	1	1784	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	12	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	65	1	766	2	Y	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	Y	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	815	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	16	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	213	1	2001	2	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	123	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	191	1	2101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	185	1	1974	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

12	899	N	829	-0-	-70	-0-	11	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	75	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	961	2	Y	-0-					-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	930	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

12	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	14	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	147	1	1724	2	Y	-0-					-0-
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

12	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	28	1	2126	2	Y	-0-					-0-
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	281	1	2634	2	Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	203	1	2378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	217	1	2389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	220	1	2341	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	4	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
*04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
*05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	15	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	106	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	72	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1050	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	422	-0-	-291	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	91	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	932	-0-	-153	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	9	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	106	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	Y	-0-					-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	82	1	900	2	Y	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	497	-0-	-247	-0-	6	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	53	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	83	1	967	2	Y	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	904	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	31	1	2313	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	228	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2073	-0-	-167	-0-	150	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	186	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1825	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1242	-0-	-649	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1773	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	125	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	163	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	161	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	12	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	111	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	73	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	14	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	217	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	154	1	1642	2	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	17	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	154	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1161	-0-	-407	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	162	1	1721	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

12	558	N	483	-0-	-75	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	24	1	400	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

12	744	N	708	-0-	-36	-0-	9	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	70	1	750	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

12	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	16	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	217	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	134	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	154	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	159	1	1690	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

12	496	N	439	-0-	-57	-0-	6	1	433	2	N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-
05	651	N	77	-0-	-574	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	219	1	1476	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
01	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	152	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	103	1	1271	2	Y	-0-					3
03	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-					3
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	-0-					3
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	19	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	228	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	167	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	180	1	1917	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	588	-0-	-249	-0-	8	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	103	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	-0-					-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	31 3	1 9	211	2	Y	3	2	1			1
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					1
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					1
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					1

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	37	1	2808	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	279	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	183	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	227	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	219	1	2416	2	Y	-0-					-0-
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	233	1	2486	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	6	1	481	2	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	20	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	151	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	84	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	113	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1471	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	19	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	147	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	197	1	1322	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	145	1	1337	2	Y	-0-					5
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	98	1	1212	2	Y	-0-					5
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	54	1	1360	2	Y	-0-					5
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	104	1	1303	2	Y	-0-					5
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1302	2	Y	-0-					5

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	58	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
*04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1694	-0-	-1623	-0-	22	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	323	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	192	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	237	1	2779	2	Y	-0-					-0-
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	244	1	2594	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	2621	-0-	-2680	-0-	34	1	2587	2	N	-0-					-0-
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	536	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4409	-0-	-15	-0-	319	1	4089	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	410	1	4792	2	N	-0-					-0-
*04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	418	1	4600	2	N	-0-					-0-
*05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	429	1	4567	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2170	-0-	-1984	-0-	28	1	2142	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	359	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	261	1	3048	2	Y	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	255	1	2808	2	Y	-0-					-0-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	258	1	2746	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	760	-0-	-573	-0-	10	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	136	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1212	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	407	-0-	-957	-0-	5	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	946	-0-	-263	-0-	91	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	19	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	94	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	112	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1317	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	962	-0-	-495	-0-	13	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	23	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	174	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	112	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	134	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	137	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1215	-0-	-738	-0-	16	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	206	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1691	-0-	-213	-0-	123	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	162	1 2 9	1092	2	Y	2	8	1			3
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	119	1	1103	2	Y	-0-					3
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-					3
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-					3
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	Y	-0-					3
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	144	1	1048	2	Y	-0-					3

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	10	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	8	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	29	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	123	1	2085	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	48	1	1307	2	N	-0-			-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	N	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	2	N	-0-			-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	67	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	64	1	1563	2	N	-0-			-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

12	837	N	611	-0-	-226	-0-	29	1	582	2	N	-0-			-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-			-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	28	1	738	2	N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-			-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	672	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	496	N	482	-0-	-14	-0-	17	1	465	2	N	-0-			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	26	1	628	2	N	-0-			-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	51	1	1381	2	N	-0-			-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	2	N	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	61	1	1491	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	65	1	1509	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	496	N	319	-0-	-177	-0-	11	1	308	2	N	-0-			-0-
01	496	N	271	-0-	-225	-0-	9	1	262	2	N	-0-			-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	558	N	446	-0-	-112	-0-	16	1	430	2	N	-0-			-0-
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	18	1	528	2	N	-0-			-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	16	1	417	2	N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	N	-0-			-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	372	N	345	-0-	-27	-0-	12	1	333	2	N	-0-			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-			-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	N	-0-			-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-			-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	350	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	527	N	445	-0-	-82	-0-	16	1	429	2	N	-0-			-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-			-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	403	N	321	-0-	-82	-0-	11	1	310	2	N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-			-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	15	1	366	2	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	366	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

12	465	N	432	-0-	-33	-0-	15	1	417	2	N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	N	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	341	N	292	-0-	-49	-0-	10	1	282	2	N	-0-			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	N	-0-			-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	17	1	386	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	86	1	2336	2	N	-0-			-0-
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	80	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	2	N	-0-			-0-
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	2138	-0-	-82	-0-	85	1	2053	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	87	1	2020	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	19	1	504	2	N	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	N	-0-			-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	19	1	504	2	N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	N	-0-			-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	4	1	116	2	N	-0-			-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	42	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	2	N	-0-			-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	964	2	N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	2	N	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	11	1	313	2	N	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-			-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	11	1	298	2	N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-			-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	20	1	534	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	2	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	14	1	375	2	N	-0-					36
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-					36
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	13	1	335	2	N	-0-					36
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-					36
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-					36
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	266	-0-	-106	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					10
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	Y	-0-					10
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					10
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					10
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					10
*05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	645	-0-	-68	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					13
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					13
02	672	X	570	-0-	-102	-0-	21	1	549	2	Y	-0-					13
03	744	X	706	-0-	-38	-0-	27	1	679	2	Y	-0-					13
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	Y	-0-					13
*05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					9
01	217	X	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					9
02	196	X	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					9
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					9
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					9
*05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	604	-0-	-202	-0-	21	1	583	2	Y	-0-					10
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	Y	-0-					10
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	-0-					10
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					10
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					10
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			10
01	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			10
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
04	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-			14
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-			14
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			14
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-			14
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

12	527	N	464	-0-	-63	-0-	16	1	448	2	N	-0-			-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	18	1	524	2	N	-0-			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-			-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	558	N	387	-0-	-171	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	16	1	470	2	N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	868	N	674	-0-	-194	-0-	24	1	650	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	Y	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	-0-			-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	Y	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-			-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

12	1085	N	771	-0-	-314	-0-	27	1	744	2	Y	-0-			11
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	33	1	957	2	Y	-0-			11
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	Y	-0-			11
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1255	2	Y	-0-			11
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	2	Y	-0-			11
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	957	2	Y	-0-			11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

12	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	53	1	1456	2	Y	-0-			10
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	79	1	2302	2	Y	-0-			10
02	2800	N	2816	-0-	16	16	100	1	2716	2	Y	-0-			10
03	3100	N	3199	-0-	99	115	122	1	3077	2	Y	-0-			10
04	3000	N	3036	-0-	36	151	120	1	2916	2	Y	-0-			10
*05	3241	X	3090	-0-	-151	-0-	128	1	2962	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					1
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					1
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					1
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	833	-0-	-221	-0-	29	1	804	2	Y	-0-					3
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	Y	-0-					3
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	Y	-0-					3
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	-0-					3
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-					3
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					3
01	899	N	781	-0-	-118	-0-	26	1	755	2	Y	-0-					3
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					3
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	-0-					3
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	Y	-0-					3
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	25	1	670	2	N	-0-					98
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	26	1	769	2	N	-0-					98
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	29	1	767	2	N	-0-					98
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					98
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	N	-0-					98
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	17	1	458	2	Y	-0-					1
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	Y	-0-					1
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	Y	-0-					1
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					1
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					15
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-					15
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	Y	-0-					15
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	Y	-0-					15
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-					15
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2187	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	Y	-0-					3
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-					3
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	35	1	937	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	43	1	1092	2	Y	-0-					3
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					3
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					43
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-					43
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-					43
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					43
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					43
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					17
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	23	1	682	2	Y	-0-					17
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	745	2	Y	-0-					17
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	Y	-0-					17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					17
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	713	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	692	-0-	-176	-0-	24	1	668	2	N	-0-					143
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	2	N	-0-					143
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-					143
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	N	-0-					143
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	38	1	917	2	N	-0-					143
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	42	1	964	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	59	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	63	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1772	2	N	-0-					15
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	74	1	2151	2	N	6	6	8			15
							7	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1859	2	N	-0-					15
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1980	2	N	-0-					15
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	2	N	-0-					15
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					16
01	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	66	1	1925	2	N	-0-					16
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	2	N	-0-					16
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	91	1	2292	2	N	-0-					16
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					16
05	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	79	1	1829	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	1388	-0-	-1278	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					37
01	2666	N	2336	-0-	-330	-0-	77	1	2259	2	N	-0-					37
02	2800	N	2848	-0-	48	48	102	1	2746	2	N	-0-					37
03	3081	N	3033	-0-	-48	-0-	116	1	2917	2	N	-0-					37
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	N	-0-					37
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	N	-0-					37

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	299	1	8159	2	N	58					174
							64	9									
01	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	427	1	12467	2	N	29	180	1			23
							32	9									
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	312	1	8369	2	N	19					42
							21	9									
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	338	1	8546	2	N	15					57
							17	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	300	1	7288	2	N	14					71
							15	9									
*05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	302	1	6996	2	N	4					75
							4	9									

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	299	1	8175	2	N	62					143
							68	9									
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	429	1	12507	3	N	47	6	8			184
							52	9									
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	383	1	10270	2	N	34	191	1	8	8	19
							37	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	410	1	10374	2	N	18					37
							20	9									
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	408	1	9916	2	N	19					56
							21	9									
*05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	404	1	9367	2	N	10					66
							11	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	313 121	1 9	8543	2	N	110	176	1	37	8	16
01	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	387 32	1 9	11289	2	N	29					45
02	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370 24	1 9	9919	2	N	22					67
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	321 12	1 9	8108	2	N	11	3	8			75
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	305 12	1 9	7420	2	N	11					86
*05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	330 8	1 9	7648	2	N	7					93

OVERLY OPERATING CO. 628580
GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091063 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P&A 02-28-2013

GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 097783 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7036

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	476	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
02	560	N	299	-0-	-261	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

12	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	289	1	916	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	576	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	92	1	293	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	12	1	340	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	48	1	684	2	N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	2	N	-0-			-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	N	-0-			-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	539	2	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	N	-0-			-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	16	1	431	2	N	-0-			-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	39	1	433	2	N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-			-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	121	1	382	2	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	558	N	478	-0-	-80	-0-	31	1	447	2	N	-0-			-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-			-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	31	1	447	2	N	-0-			-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	N	-0-			-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	15	1	406	2	N	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-			-0-
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	22	1	446	2	N	-0-			-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	203	1	641	2	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

12	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-			-0-
01	775	N	555	-0-	-220	-0-	36	1	519	2	N	-0-			-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	144	1	455	2	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	23	1	112	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	40	1	329	2	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	60	1	292	2	N	-0-					-0-
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	39	1	287	2	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	119	1	576	2	N	-0-					-0-
01	682	N	302	-0-	-380	-0-	36	1	266	2	N	-0-					-0-
02	644	N	225	-0-	-419	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	96	1	400	2	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	133	2	N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

12	1054	N	447	-0-	-607	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	192	-0-	-986	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
02	700	N	386	-0-	-314	-0-	24	1	362	2	N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	92	1	292	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	55	1	793	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	73	1	807	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	N	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	63	1	200	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	136	1	431	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	86	-0-	-193	-0-	42	1	44	2	N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	163	1	392	2	N	-0-					-0-
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	229	1	269	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	109	1	522	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	85	1	609	2	N	-0-					-0-
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	146	1	607	2	N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	49	1	225	2	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	57	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	46	1	209	2	N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	42	1	220	2	N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	192	1	767	2	N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	244	1	563	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	687	-0-	-433	-0-	180	1	507	2	N	-0-					-0-
03	961	N	743	-0-	-218	-0-	128	1	615	2	N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	663	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	251	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	426	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	326	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	278	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	80	1	356	2	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	156	1	356	2	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	133	1	338	2	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	108	1	378	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	176	1	369	2	N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	153	1	382	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	120	1	482	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	324	1	749	2	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	237	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

12	496	N	440	-0-	-56	-0-	34	1	406	2	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	239	1	254	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	116	1	114	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	74	2	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

12	713	N	674	-0-	-39	-0-	135	1	539	2	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	216	1	498	2	N	-0-					-0-
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	171	1	481	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	113	1	544	2	N	-0-					-0-
04	690	N	54	-0-	-636	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	49	1	475	2	N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	43	2	1031	3	N	-0-					-0-
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	182	2	772	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	845	-0-	-331	-0-	93	2	752	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	9	2	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	7	2	826	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	35	2	862	3	N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	159	2	674	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	84	2	679	3	N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	8	2	754	3	N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	7	2	882	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	2	391	3	N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	67	2	286	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	4	2	323	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	2	626	3	N	-0-					-0-
01	744	N	544	-0-	-200	-0-	104	2	440	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	2	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	6	2	497	3	N	-0-					-0-
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	4	2	511	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	2	407	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	73	2	310	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	2	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	4	2	344	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	3	2	341	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	2	543	3	N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	87	2	370	3	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	2	358	3	N	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	4	2	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	2	207	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	2	184	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	2	266	3	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	2	263	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	10	2	231	3	N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	56	2	240	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	30	2	238	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	2	2	174	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	233	-0-	-356	-0-	9	2	224	3	N	-0-					-0-
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	56	2	235	3	N	-0-					-0-
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	25	2	200	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	2	422	3	N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	2	451	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

12	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	2	286	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	56	2	235	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	2	268	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	2	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	2	2	286	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	2	301	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	2	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	29	2	235	3	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

12	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	2	231	3	N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	46	2	196	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	2	224	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	16	2	399	3	N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	60	2	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	30	2	243	3	N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

12	992	N	694	-0-	-298	-0-	27	2	667	3	N	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	142	2	601	3	N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	69	2	562	3	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	6	2	596	3	N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	5	2	600	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	2	406	3	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	2	279	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	2	283	3	N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	3	2	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	2	302	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	25	2	590	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	132	2	559	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	2	534	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	7	2	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	5	2	608	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	559	-0-	-278	-0-	22	2	537	3	N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	188	2	795	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	2	650	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	7	2	648	3	N	-0-					-0-
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	5	2	634	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	2	391	3	N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	67	2	282	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	2	277	3	N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	3	2	291	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	3	2	301	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	10	2	249	3	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47	2	201	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	2	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	2	221	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	2	218	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	682	-0-	-465	-0-	27	2	655	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	779	-0-	-306	-0-	149	2	630	3	N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	74	2	600	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	7	2	688	3	N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	2	666	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	2	692	3	N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	114	2	485	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	2	471	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	6	2	514	3	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	4	2	517	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	2	376	3	N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	68	2	285	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	2	382	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	3	2	321	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	2	214	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	2	195	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	15	2	368	3	N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	73	2	307	3	N	-0-					-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	36	2	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	2	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	3	2	333	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	2	292	3	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	103	2	436	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	2	366	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	4	2	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	2	555	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	89	2	377	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	2	507	3	N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	2	356	3	N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	65	2	274	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	32	2	261	3	N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	3	2	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	2	177	3	N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	36	2	150	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	2	157	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	2	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	2	184	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	46	2	1114	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	224	2	945	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	116	2	934	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	11	2	1008	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	8	2	1017	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	2	887	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	95	2	401	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	2	537	3	N	-0-					-0-
03	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	6	2	522	3	N	-0-					-0-
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	4	2	536	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	2	501	3	N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	90	2	379	3	N	-0-					-0-
02	420	N	174	-0-	-246	-0-	19	2	155	3	N	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	3	2	306	3	N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	2	664	3	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	106	2	449	3	N	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	53	2	427	3	N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	6	2	523	3	N	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	2	671	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	12	2	300	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	58	2	246	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	2	397	3	N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	2	491	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	2	1	9	Y	1					2
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	362	2	1	9	Y	1					3
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1					4
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-					4
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1056	-0-	-680	-0-	1053	2	3	9	Y	3					9
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1314	2	1	9	Y	1					10
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	955	2	3	9	Y	3					13
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1					14
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					14
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	722	2	1	9	Y	1					15

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	34	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	45	1	454	2	N	-0-					-0-
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	49	1	495	2	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	40	1	424	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	456	2	1	9	Y	1					50
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					50
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					50
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					50
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					50

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3658	-0-	-1829	-0-	3650	2	8	9	Y	7					19
01	5487	X	3135	-0-	-2352	-0-	3132	2	3	9	Y	3					22
02	3696	X	2603	-0-	-1093	-0-	2593	2	10	9	Y	9					31
03	3906	X	2411	-0-	-1495	-0-	2405	2	6	9	Y	5					36
04	3540	X	1320	-0-	-2220	-0-	1320	2			Y	-0-					36
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	Y	4					40

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					48
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					48
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	545	2	3	9	N	3					51
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11	2	8			60
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					60
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					60

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					9
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					10
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5					15
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					15
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	642	2	1	9	N	1					2
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
02	700	N	440	-0-	-260	-0-	438	2	2	9	N	2					4
03	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-					4
04	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					4
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					5

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	24	2	4	9	N	4					8
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	2	1	9	N	1					9
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					11
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1					22
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					22
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					22
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					22

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2946	2	7	9	N	6					18
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	N	2					20
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	N	8					28
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3					31
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					31
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	N	3					34

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	128	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	98	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1120	-0-	-224	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	591	2	N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	38	1	410	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	42	1	469	2	N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	86	1	858	2	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	936	2	N	-0-					-0-
02	924	N	679	-0-	-245	-0-	58	1	621	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	78	1	866	2	N	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	78	1	778	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	94	1	848	2	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	75	1	806	2	N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	73	1	785	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-					-0-
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	76	1	793	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	510	2	N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1364	-0-	-120	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

12	403	N	148	-0-	-255	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	40	1	147	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

12	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	315	-0-	-832	-0-	315	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

12	155	N	125	-0-	-30	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

12	496	N	376	-0-	-120	-0-	34	1	342	2	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	61	1	614	2	N	-0-			-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-			-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	50	1	537	2	N	-0-			-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	47	1	508	2	N	-0-			-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	56	1	623	2	N	-0-			-0-
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	37	1	389	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

12	1488	N	951	-0-	-537	-0-	951	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			N	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	925	2	Y	-0-			1
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	40	1	653	2	Y	-0-			1
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	32	1	881	2	Y	-0-			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	Y	-0-			1
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	Y	-0-			1
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	2	Y	-0-			1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

12	868	N	716	-0-	-152	-0-	65	1	651	2	N	-0-			-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	710	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	82	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	2	N	-0-			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	91	1	949	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					1
01	868	N	371	-0-	-497	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					1
02	784	N	379	-0-	-405	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					1
03	806	N	440	-0-	-366	-0-	17	1	421	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					78
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					78
02	560	N	386	-0-	-174	-0-	14	1	372	2	Y	-0-					78
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					78
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	-0-					78
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	597	-0-	-333	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	344	-0-	-121	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	680	-0-	-188	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	30	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	Y	-0-					1
01	744	N	522	-0-	-222	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	Y	-0-					1
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	Y	-0-					1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-					1
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	41	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	35	1	807	2	Y	-0-					1
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					1
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					1
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					1
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					1
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					1
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	24	1	665	2	Y	-0-					1
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	39	1	906	2	Y	-0-					1
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	49	1	799	2	Y	-0-					1
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					1
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	708	-0-	-191	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					1
01	837	N	601	-0-	-236	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					1
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					1
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					1
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					1
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	28	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-					1
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-					1
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	Y	-0-					1
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					1
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	30	1	755	2	Y	-0-					1
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3639	-0-	539	539	22	1	3617	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	346	-0-	-539	-0-	12	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	303	-0-	-87	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	25	1	566	2	Y	9					29
							10	9									
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					29
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	4					33
							4	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					33
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					33
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	145	-0-	-320	-0-	6	1	132	2	Y	6					19
							7	9									
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					19
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	10	1	274	2	Y	2					21
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					21
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					21
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	30	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	884	-0-	-449	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	2	N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	34	1	215	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	2	N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	2	N	-0-					-0-
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					31
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					31
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	2			N	-0-					31
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					31
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					31
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					41
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					41
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					41
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					41
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					41
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					37
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					37
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					37
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					37
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					37
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					37

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12529	-0-	12529	12529	3002	1	9527	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	11	1	857	2	N	-0-					-0-
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	78	1	732	2	N	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	54	1	693	2	N	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	63	1	348	2	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	54	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	55	1	337	2	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	68	1	348	2	N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	56	1	305	2	N	-0-					-0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	690	-0-	-736	-0-	9	1	681	2	N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	113	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	470	-0-	-670	-0-	39	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	912	-0-	-390	-0-	78	1	834	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 048206 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3586 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	14	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	97	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	93	1	995	2	N	-0-					-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	380	2	N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	35	1	331	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	12	1	888	2	N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	63	1	736	2	N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		286	-0-	286	286	10	1	276	2	N	-0-					-0-
03	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) //CONT.// 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

12	3100	N	363	-0-	-2737	61606	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	370	-0-	-2730	58876	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	261	-0-	-2539	56337	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	122	-0-	-2978	53359	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	39	-0-	-2961	50398	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4	-0-	-3096	47302	4	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

12	434	N	75	-0-	-359	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

12	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 17 RRCID -> 213814 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 7039 C RRCID -> 189911 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2602 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7039 T RRCID -> 181684 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2914 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

12	3379	X	1950	-0-	-1429	-0-	25	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1925	-0-	-1113	-0-	185	1	1740	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	698	-0-	-1374	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 C RRCID -> 181671 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3128 - 3138

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1106 C RRCID -> 184588 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3131 - 3140

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1239 RRCID -> 181771 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3236 - 3239

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4717	-0-	-708	-0-	698	1	4019	3	Y	-0-					86
01	5425	X	4148	-0-	-1277	-0-	737	1	3411	3	Y	-0-					86
02	4256	X	4132	-0-	-124	-0-	344	1	3788	3	Y	-0-					86
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	361	1	3716	3	Y	3					89
							3	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	375	1	3371	3	Y	19					108
							21	9									
*05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	410	1	3532	3	Y	18					126
							20	9									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5185	-0-	2385	2385	433	1	4752	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5652	-0-	2552	4937	500	1	5149	3	Y	3					3
							3	9									
04	9493	X	4556	-0-	-4937	-0-	455	1	4080	3	Y	19					22
							21	9									
05	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	434	1	3733	3	Y	17					39
							19	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

12	43896	#	32608	-0-	-11288	-0-	603	1	32002	2	Y	3					18
							3	9									
01	43958	#	28537	-0-	-15421	-0-	736	1	27801	2	Y	-0-					18
02	37800	#	22953	-0-	-14847	-0-	679	1	22271	2	Y	3					21
							3	9									
03	37510	#	18076	-0-	-19434	-0-	664	1	17410	2	Y	2					23
							2	9									
04	INC G-10		25374	-0-	25374	25374	712	1	24656	2	Y	5					28
							6	9									
05	INC G-10		9901	-0-	9901	35275	395	1	9506	2	Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

*08	2573	X	1853	-0-	-720	-0-	79	1	1774	2	N	-0-					52
09	2280	X	1589	-0-	-691	-0-	72	1	1517	2	N	-0-					52
10	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	73	1	1545	2	N	-0-					52
11	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	79	1	1497	2	N	-0-					52
*12	1643	N	722	-0-	-921	-0-	40	1	682	2	N	-0-					52
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					52
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					52
03	3100	N	3712	-0-	612	612	215	1	3497	2	N	-0-					52
04	2581	N	1969	-0-	-612	-0-	118	1	1851	2	N	-0-					52
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-					52

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	801	-0-	-5	-0-	116 2	1 9	683	2	N	2					30
01	775	#	673	-0-	-102	-0-	86	1	587	2	N	-0-					30
02	840	#	711	-0-	-129	-0-	105 83	1 9	523	2	N	75					105
03	899	#	846	-0-	-53	-0-	115 32	1 9	699	2	N	29					134
*04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	113 55	1 9	651	2	N	50	156	1			28
05	806	#	764	-0-	-42	-0-	113	1	651	2	N	-0-					28

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					14
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					14
02	224	X	35	-0-	-189	-0-	2	1	33	2	N	-0-					14
03	248	X	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	2	N	-0-					14
04	240	X	55	-0-	-185	-0-	3	1	52	2	N	-0-					14
05	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					14

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	167	1	1775	2	N	17	1	8			128
							19	9									
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	152	1	1652	2	N	22	2	8			148
							24	9									
02	2100	X	1693	-0-	-407	-0-	139	1	1537	2	N	15					163
							17	9									
03	2325	X	1704	-0-	-621	-0-	151	1	1536	2	N	15					178
							17	9									
04	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	125	1	1340	2	N	12	2	8			188
							13	9									
*05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	133	1	1323	2	N	10					198
							11	9									

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1087	-0-	-153	-0-	93	1	980	2	N	13					85
							14	9									
01	1674	X	900	-0-	-774	-0-	74	1	812	2	N	13	1	8			97
							14	9									
02	1512	X	773	-0-	-739	-0-	63	1	698	2	N	11					108
							12	9									
03	1674	X	622	-0-	-1052	-0-	56	1	558	2	N	7					115
							8	9									
04	1140	X	616	-0-	-524	-0-	52	1	553	2	N	10	2	8			123
							11	9									
*05	1085	X	652	-0-	-433	-0-	59	1	587	2	N	5					128
							6	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2973	-0-	-716	-0-	253	1	2686	2	N	31	1	8			145
							34	9									
01	3689	X	2495	-0-	-1194	-0-	207	1	2251	2	N	34	1	8			178
							37	9									
02	3332	X	2852	-0-	-480	-0-	233	1	2566	2	N	48	187	1	1	8	38
							53	9									
03	3689	X	2587	-0-	-1102	-0-	230	1	2331	2	N	24					62
							26	9									
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	228	1	2414	2	N	28	2	8			88
							31	9									
*05	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	245	1	2433	2	N	22					110
							24	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1805	-0-	-1419	-0-	153	1	1621	2	Y	28	43	1	2	8	12
							31	9									
01	2666	X	1686	-0-	-980	-0-	139	1	1516	2	Y	28	1	8			39
							31	9									
02	2408	X	1496	-0-	-912	-0-	122	1	1346	2	Y	25	1	8			63
							28	9									
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-	158	1	1599	2	Y	15	46	1			32
							17	9									
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	130	1	1372	2	Y	15	2	8			45
							17	9									
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	209	1	2081	2	Y	29	51	1	2	8	21
							32	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3403	-0-	-596	-0-	290	1	3088	2	N	23					70
							25	9									
01	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	284	1	3091	2	N	34	1	8			103
							37	9									
02	3528	X	3239	-0-	-289	-0-	266	1	2937	2	N	33	1	8			135
							36	9									
03	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	293	1	2975	2	N	25					160
							28	9									
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	276	1	2923	2	N	26	1	8			185
							29	9									
*05	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	312	1	3106	2	N	39	187	1			37
							43	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	161	1	1715	2	N	18	1	8			107
							20	9									
01	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	168	1	1825	2	N	16					123
							18	9									
02	2044	X	1691	-0-	-353	-0-	139	1	1535	2	N	15					138
							17	9									
03	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	140	1	1409	2	N	15					153
							17	9									
04	1950	X	1700	-0-	-250	-0-	145	1	1542	2	N	12					165
							13	9									
*05	2015	X	677	-0-	-1338	-0-	61	1	610	2	N	5					170
							6	9									

LIBRE WELL #: 10 RRCID -> 186978 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10418 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	147	-0-	-70	-0-	12	1	129	2	N	5					84
							6	9									
01	217	X	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	2	N	-0-	84	1			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	239	1	2536	2	Y	18					85
							20	9									
01	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	237	1	2580	2	Y	33	116	1	2	8	-0-
							36	9									
02	2912	X	2366	-0-	-546	-0-	195	1	2154	2	Y	15					15
							17	9									
03	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	227	1	2303	2	Y	17					32
							19	9									
04	2940	X	2332	-0-	-608	-0-	200	1	2114	2	Y	16	1	8			47
							18	9									
*05	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	208	1	2060	2	Y	12					59
							13	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2572	-0-		-1551	-0-	219	1	2331	2	N	20					165
								22	9									
01	4123	X	2900	-0-		-1223	-0-	240	1	2616	2	N	40					205
								44	9									
02	3724	X	1894	-0-		-1830	-0-	155	1	1706	2	N	30	183	1			52
								33	9									
03	3162	X	1788	-0-		-1374	-0-	159	1	1612	2	N	15					67
								17	9									
04	2820	X	1713	-0-		-1107	-0-	146	1	1553	2	N	13					80
								14	9									
*05	2914	X	2036	-0-		-878	-0-	184	1	1835	2	N	15					95
								17	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3962	-0-		-688	-0-	290	1	3583	2	N	81	187	1	1	8	75
								89	9									
01	4371	X	3914	-0-		-457	-0-	322	1	3504	2	N	80					155
								88	9									
02	3948	X	3855	-0-		-93	-0-	315	1	3476	2	N	58					213
								64	9									
03	4216	X	3405	-0-		-811	-0-	302	1	3066	2	N	34	188	1	1	8	58
								37	9									
04	4080	X	3692	-0-		-388	-0-	314	1	3335	2	N	39					97
								43	9									
*05	4278	X	3329	-0-		-949	-0-	302	1	2996	2	N	28					125
								31	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2494	-0-		-668	-0-	97	1	2367	2	N	27					165
								30	9									
01	2883	X	2684	-0-		-199	-0-	223	1	2430	2	N	28	1	8			192
								31	9									
02	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-	216	1	2387	2	N	34	190	1			36
								37	9									
03	2697	X	2603	-0-		-94	-0-	231	1	2346	2	N	24					60
								26	9									
04	2610	X	2580	-0-		-30	-0-	220	1	2332	2	N	25					85
								28	9									
*05	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	276	1	2748	2	N	25					110
								28	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4492	-0-		-96	-0-	217	1	4230	2	N	41					193
								45	9									
01	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	373	1	4051	2	N	55	188	1	2	8	58
								61	9									
02	4312	X	3977	-0-		-335	-0-	327	1	3604	2	N	42					100
								46	9									
03	4774	X	4138	-0-		-636	-0-	368	1	3728	2	N	38					138
								42	9									
04	4620	X	4007	-0-		-613	-0-	343	1	3625	2	N	35					173
								39	9									
*05	4495	X	4236	-0-		-259	-0-	385	1	3820	2	N	28	1	8			200
								31	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2247	-0-		-1163	-0-		99	1	2120	2	N	25					190
									28	9									
01	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-		263	1	2863	2	N	42	185	1			47
									46	9									
02	2324	X	1942	-0-		-382	-0-		160	1	1757	2	N	23					70
									25	9									
03	2573	X	2222	-0-		-351	-0-		197	1	1997	2	N	25					95
									28	9									
04	3060	X	2152	-0-		-908	-0-		183	1	1947	2	N	20					115
									22	9									
*05	3162	X	2419	-0-		-743	-0-		220	1	2179	2	N	18					133
									20	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1968	-0-		-16	-0-		155	1	1796	2	N	15					123
									17	9									
01	1984	X	1749	-0-		-235	-0-		146	1	1585	2	N	16	1	8			138
									18	9									
02	1792	X	1681	-0-		-111	-0-		138	1	1524	2	N	17					155
									19	9									
03	1953	X	1832	-0-		-121	-0-		162	1	1648	2	N	20					175
									22	9									
04	1890	X	1557	-0-		-333	-0-		133	1	1405	2	N	17	2	8			190
									19	9									
*05	1953	X	1822	-0-		-131	-0-		165	1	1640	2	N	15					205
									17	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2262	-0-		-869	-0-		86	1	2174	2	N	2	175	1	2	8	23
									2	9									
01	3131	X	2263	-0-		-868	-0-		189	1	2055	2	N	17					40
									19	9									
02	2212	X	2042	-0-		-170	-0-		167	1	1845	2	N	27					67
									30	9									
03	2263	X	2055	-0-		-208	-0-		183	1	1847	2	N	23					90
									25	9									
04	2190	X	1992	-0-		-198	-0-		170	1	1802	2	N	18					108
									20	9									
*05	2272	X	2272	-0-		-0-	-0-		205	1	2044	2	N	21	1	8			128
									23	9									

LIBRE EAST WELL #: 2 RRCID -> 215188 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10530 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	335	-0-		-37	-0-		65	1	270	2	N	-0-					-0-
01	372	N	93	-0-		-279	-0-		8	1	85	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-						N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-		-341	-0-						N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	2951	-0-	-1978	-0-	154	1	2758	2	N	35					88
							39	9									
01	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	372	1	4048	2	N	70					158
							77	9									
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	376	1	4153	2	N	57	187	1			28
							63	9									
03	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	339	1	3428	2	N	45					73
							50	9									
04	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	331	1	3505	2	N	49					122
							54	9									
*05	5084	X	3647	-0-	-1437	-0-	330	1	3278	2	N	35					157
							39	9									

LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	226	-0-	-363	-0-	72	1	153	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			31
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1909	-0-	-447	-0-	87	1	1796	2	N	24					167
							26	9									
01	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	189	1	2055	2	N	31	1	8			197
							34	9									
02	1960	X	1354	-0-	-606	-0-	111	1	1222	2	N	19	1	8			215
							21	9									
03	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	65	1	663	2	N	12					227
							13	9									
04	2190	X	1346	-0-	-844	-0-	116	1	1219	2	N	10	187	1			50
							11	9									
*05	2263	X	549	-0-	-1714	-0-	49	1	497	2	N	3					53
							3	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	141	1	1036	2	Y	21	3	8			63
							23	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	924	2	Y	24	3	8			84
							26	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	43	99	1	2	8	26
							47	9									
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	93	1	941	2	Y	16	3	8			39
							18	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	102	1	1086	2	Y	18	5	8			52
							20	9									
*05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	104	1	1028	2	Y	15	5	8			62
							17	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	Y	2					46
							2	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	1					47
							1	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	6	1	66	2	Y	2	9	1			40
							2	9									
03	434	N	34	-0-	-400	-0-	3	1	29	2	Y	2					42
							2	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	108	2	Y	1					43
							1	9									
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					43

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	154	1	1552	2	Y	12					70
							13	9									
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	182	1	1992	2	Y	15	1	8			84
							17	9									
02	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	172	1	1888	2	Y	11	1	8			94
							12	9									
03	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	175	1	1763	2	Y	16	1	8			109
							18	9									
04	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	164	1	1745	2	Y	11	1	8			119
							12	9									
*05	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	150	1	1494	2	Y	14	81	1	2	8	50
							15	9									

LIBRE WELL #: 29 RRCID -> 217238 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	44	1	93	2	N	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3617	-0-	-754	-0-	258	1	3318	2	Y	37					78
							41	9									
01	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	317	1	3453	2	Y	38					116
							42	9									
02	3864	X	3746	-0-	-118	-0-	307	1	3389	2	Y	45	109	1			52
							50	9									
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	339	1	3422	2	Y	29	1	8			80
							32	9									
04	3900	X	3491	-0-	-409	-0-	298	1	3159	2	Y	31					111
							34	9									
*05	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	336	1	3334	2	Y	20	104	1			27
							22	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2034	-0-		-1686		-0-	192	1	1819	2	Y	21					40
									23	9									
01	3193	X	2488	-0-		-705		-0-	208	1	2252	2	Y	25	1	8			64
									28	9									
02	2380	X	2265	-0-		-115		-0-	187	1	2059	2	Y	17					81
									19	9									
03	2635	X	2175	-0-		-460		-0-	193	1	1959	2	Y	21					102
									23	9									
04	2400	X	2009	-0-		-391		-0-	172	1	1820	2	Y	15					117
									17	9									
*05	2511	X	1861	-0-		-650		-0-	167	1	1662	2	Y	29	98	1	1	8	47
									32	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1223	-0-		-172		-0-	240	1	968	2	N	14					167
									15	9									
01	1395	X	942	-0-		-453		-0-	79	1	849	2	N	13					180
									14	9									
02	1260	X	1075	-0-		-185		-0-	88	1	967	2	N	18					198
									20	9									
03	1240	X	876	-0-		-364		-0-	78	1	787	2	N	10					208
									11	9									
04	1200	X	1131	-0-		-69		-0-	96	1	1023	2	N	11	196	1			23
									12	9									
*05	1209	X	1084	-0-		-125		-0-	98	1	976	2	N	9					32
									10	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1932	-0-		-176		-0-	125	1	1783	2	N	22	187	1			22
									24	9									
01	2108	X	1803	-0-		-305		-0-	151	1	1638	2	N	13					35
									14	9									
02	1680	X	1625	-0-		-55		-0-	134	1	1472	2	N	17					52
									19	9									
03	1922	X	1295	-0-		-627		-0-	115	1	1162	2	N	16	1	8			67
									18	9									
04	1872	X	1872	-0-		-0-		-0-	160	1	1692	2	N	18					85
									20	9									
*05	1922	X	1231	-0-		-691		-0-	111	1	1105	2	N	14	1	8			98
									15	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5323	-0-		-536		-0-	447	1	4807	2	Y	63	131	1	1	8	69
									69	9									
01	5642	X	4801	-0-		-841		-0-	398	1	4327	2	Y	69					138
									76	9									
02	5096	X	4581	-0-		-515		-0-	376	1	4144	2	Y	55	136	1			57
									61	9									
03	5332	X	5231	-0-		-101		-0-	466	1	4714	2	Y	46					103
									51	9									
04	5160	X	5043	-0-		-117		-0-	430	1	4558	2	Y	50					153
									55	9									
*05	5332	X	4832	-0-		-500		-0-	438	1	4358	2	Y	33	123	1			63
									36	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	211	1	608	2	Y	4					76
							4	9									
01	868	N	688	-0-	-180	-0-	58	1	626	2	Y	4					80
							4	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	649	2	Y	5					85
							6	9									
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	72	1	725	2	Y	7					92
							8	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	Y	5					97
							6	9									
*05	806	N	592	-0-	-214	-0-	54	1	532	2	Y	5	1	8			101
							6	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	273	1	897	2	Y	16					112
							18	9									
01	1147	N	911	-0-	-236	-0-	76	1	820	2	Y	14					126
							15	9									
02	1176	N	905	-0-	-271	-0-	73	1	808	2	Y	22	125	1			23
							24	9									
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	100	1	1017	2	Y	17					40
							19	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	93	1	984	2	Y	14	1	8			53
							15	9									
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	925	2	Y	16	1	8			68
							18	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	152	1	845	2	Y	10					98
							11	9									
01	806	N	690	-0-	-116	-0-	56	1	614	2	Y	18	69	1			47
							20	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	66	1	727	2	Y	10					57
							11	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	80	1	810	2	Y	9					66
							10	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	55	1	575	2	Y	9					75
							10	9									
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	77	1	759	2	Y	9					84
							10	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2564	-0-	-9	-0-	353	1	2187	2	Y	22					102
							24	9									
01	2511	X	2419	-0-	-92	-0-	200	1	2185	2	Y	31					133
							34	9									
02	2548	X	1758	-0-	-790	-0-	143	1	1575	2	Y	36	87	1			82
							40	9									
03	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	231	1	2347	2	Y	22					104
							24	9									
04	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	160	1	1702	2	Y	16					120
							18	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	184	1	1831	2	Y	15					135
							17	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	146	1	1163	2	Y	11					38
								12	9									
01	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	91	1	992	2	Y	18					56
								20	9									
02	285	N	285	-0-		-0-	-0-	23	1	249	2	Y	12					68
								13	9									
03	930	N	244	-0-		-686	-0-	22	1	219	2	Y	3					71
								3	9									
04	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	108	1	1139	2	Y	13					84
								14	9									
*05	823	N	823	-0-		-0-	-0-	74	1	726	2	Y	21	105	1			-0-
								23	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5085	-0-		-1146	-0-	278	1	4710	2	Y	88	144	1			80
								97	9									
01	6231	X	5597	-0-		-634	-0-	465	1	5056	2	Y	69					149
								76	9									
02	5628	X	4408	-0-		-1220	-0-	360	1	3975	2	Y	66					215
								73	9									
03	5425	X	4900	-0-		-525	-0-	435	1	4414	2	Y	46	145	1			116
								51	9									
04	5430	X	4828	-0-		-602	-0-	412	1	4370	2	Y	42					158
								46	9									
05	5611	X	4480	-0-		-1131	-0-	402	1	4000	2	Y	71	133	1			96
								78	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1901	-0-		-1354	-0-	186	1	1687	2	Y	25	53	1			31
								28	9									
01	3255	X	2390	-0-		-865	-0-	199	1	2162	2	Y	26					57
								29	9									
02	3080	X	2651	-0-		-429	-0-	218	1	2410	2	Y	21	52	1			26
								23	9									
03	3410	X	2556	-0-		-854	-0-	227	1	2308	2	Y	19					45
								21	9									
04	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	311	1	3288	2	Y	20					65
								22	9									
05	2883	X	2863	-0-		-20	-0-	260	1	2583	2	Y	18	64	1			19
								20	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	379	-0-		-737	-0-	28	1	345	2	Y	5					134
								6	9									
01	538	N	538	-0-		-0-	-0-	44	1	487	2	Y	6					140
								7	9									
02	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	173	1	1903	2	Y	43	175	1			8
								47	9									
03	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	105	1	1065	2	Y	12					20
								13	9									
04	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	134	1	1415	2	Y	9					29
								10	9									
*05	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	102	1	1013	2	Y	6					35
								7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-		-0-	-0-		128	1	721	2	Y	29					65
									32	9									
01	837	N	758	-0-		-79	-0-		61	1	663	2	Y	31					96
									34	9									
02	761	N	761	-0-		-0-	-0-		61	1	665	2	Y	32	78	1			50
									35	9									
03	868	N	738	-0-		-130	-0-		64	1	650	2	Y	22					72
									24	9									
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-		60	1	636	2	Y	22					94
									24	9									
05	837	N	667	-0-		-170	-0-		59	1	591	2	Y	15	79	1			30
									17	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-		73	1	1050	2	Y	11					42
									12	9									
01	775	N	747	-0-		-28	-0-		62	1	675	2	Y	9					51
									10	9									
02	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-		84	1	924	2	Y	11					62
									12	9									
03	1147	N	757	-0-		-390	-0-		67	1	683	2	Y	6					68
									7	9									
04	720	N	336	-0-		-384	-0-		28	1	302	2	Y	5					73
									6	9									
*05	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-		110	1	1101	2	Y	24	87	1			10
									26	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	354	-0-		-173	-0-		30	1	321	2	Y	3					76
									3	9									
01	403	N	352	-0-		-51	-0-		30	1	318	2	Y	4					80
									4	9									
02	333	N	333	-0-		-0-	-0-		26	1	301	2	Y	5					85
									6	9									
03	363	N	363	-0-		-0-	-0-		32	1	323	2	Y	7					92
									8	9									
04	366	N	366	-0-		-0-	-0-		32	1	328	2	Y	5					97
									6	9									
05	372	N	359	-0-		-13	-0-		33	1	322	2	Y	4					101
									4	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

12	SI MULT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 250 WELL #: 5 RRCID -> 167256 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9334 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P & A 12/21/12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1050	2	17	9	Y	15	18	1			40
01	1333	N	987	-0-	-346	-0-	963	2	24	9	Y	22					62
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	Y	17					79
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	834	2	20	9	Y	18					97
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	Y	19	61	1			55
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18					73

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	752	-0-	-147	-0-	37	1	715	2	N	-0-	1	1			91
01	744	X	728	-0-	-16	-0-	40	1	679	2	N	8					99
							9	9									
02	672	X	591	-0-	-81	-0-	33	1	555	2	N	3	2	1			100
							3	9									
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	11					111
							12	9									
04	720	X	650	-0-	-70	-0-	36	1	608	2	N	5	2	1			114
							6	9									
*05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	13					127
							14	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2153	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1665	2	N	2					5
							2	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	2263	N	1337	-0-	-926	-0-	75	1	1259	2	N	3					4
							3	9									
04	1710	N	727	-0-	-983	-0-	41	1	685	2	N	1	4	1			1
							1	9									
05	1581	N	634	-0-	-947	-0-	37	1	596	2	N	1					2
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

12	651	N	612	-0-	-39	-0-	30	1	582	2	Y	-0-	1	1			27
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	1					28
							1	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	Y	2					29
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	2	1			27
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	1					28
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	130	1	2449	2	Y	18	30	1			18
							20	9									
01	2945	X	2156	-0-	-789	-0-	131	1	2013	2	Y	11					29
							12	9									
02	2660	X	1423	-0-	-1237	-0-	93	1	1322	2	Y	7	31	1			5
							8	9									
03	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	148	1	2424	2	Y	12					17
							13	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2343	2	Y	24	35	1			6
							26	9									
05	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	81	1	1135	2	Y	6					12
							7	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	282	1	5331	2	Y	37	67	1			38
							41	9									
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	277	1	4260	2	Y	24					62
							26	9									
02	4172	X	3683	-0-	-489	-0-	241	1	3422	2	Y	18	66	1			14
							20	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	276	1	4508	2	Y	22					36
							24	9									
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	308	1	4977	2	Y	36	65	1			7
							40	9									
*05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	354	1	4953	2	Y	25					32
							28	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

12	868	N	819	-0-	-49	-0-	40	1	777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	N	712	-0-	-280	-0-	39	1	672	2	Y	1					2
							1	9									
02	840	N	626	-0-	-214	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	39	1	661	2	Y	2					2
							2	9									
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	36	1	590	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	36	1	584	2	Y	1					2
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	1					15
							1	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					15
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	1	1			14
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	21	1	345	2	N	1					15
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	18	1	307	2	N	-0-	1	1			14
05	403	N	169	-0-	-234	-0-	10	1	158	2	N	1					15
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	253	1	4781	2	Y	34	52	1			34
							37	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	260	1	4006	2	Y	23					57
							25	9									
02	3724	X	3625	-0-	-99	-0-	237	1	3368	2	Y	18	61	1			14
							20	9									
03	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	224	1	3652	2	Y	17					31
							19	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	184	1	3004	2	Y	24	50	1			5
							26	9									
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	208	1	2912	2	Y	15					20
							17	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					1
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	1					1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					1

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	933	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	54	1	825	2	Y	5					12
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	53	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	4					6
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	53	1	820	2	Y	4					12
							4	9									
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	63	1	891	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	57	1	927	2	Y	4					8
							4	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	5					6
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 250 WELL #: 4 RRCID -> 165817 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8792 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	99	N	-0-	-0-	-99	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - P & A 12/12/12

LILIA (WILCOX 8700) //CONT.// 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3781	-0-	-745	-0-	185	1	3590	2	N	5	7	1			97
							6	9									
01	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	220	1	3753	2	N	33					130
							36	9									
02	3808	X	3683	-0-	-125	-0-	206	1	3473	2	N	4	11	1			123
							4	9									
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	229	1	3859	2	N	8					131
							9	9									
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	213	1	3561	2	N	13	11	1			133
							14	9									
05	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	229	1	3685	2	N	26					159
							29	9									

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 6530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

12	2356	N	1687	-0-	-669	B	-75601	107	1	1580	3	N	-0-				-0-
01	2356	N	1759	-0-	-597	B	-75601	103	1	1656	3	N	-0-				-0-
02	2128	N	1754	-0-	-374	B	-75601	133	1	1621	3	N	-0-				-0-
*03	1674	N	1791	-0-	117	B	-75484	146	1	1645	3	N	-0-				-0-
*04	1710	N	1809	-0-	99	B	-75385	141	1	1668	3	N	-0-				-0-
05	1953	N	1628	-0-	-325	B	-75385	126	1	1502	3	N	-0-				-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

12	1240	#	1172	-0-	-68	B	-16394	30	1	1142	2	N	-0-				21
01	1271	#	1218	-0-	-53	B	-16447	42	1	1176	2	N	-0-				21
02	1148	#	1085	-0-	-63	B	-16510	28	1	1057	2	N	-0-				21
03	1178	#	919	-0-	-259	B	-16769	15	1	904	2	N	-0-				21
04	1170	#	948	-0-	-222	B	-16991	16	1	932	2	N	-0-				21
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	B	-18200					N	NO RPT				21

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1526	-0-	-799	-0-	1526	2			N	-0-					15
01	2201	X	1006	-0-	-1195	-0-	1006	2			N	-0-					15
02	1792	X	1590	-0-	-202	-0-	1590	2			N	-0-					15
03	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					15
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					15
05	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					15

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	610	-0-	-1002	-0-	610	2			N	-0-	186	1			25
01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2268	2	11	9	N	10					35
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	N	8					43
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8					51
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1869	2	9	9	N	8					59
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1868	2	4	9	N	4					63

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					34
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	3					20
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					20
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					20
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	2500	2	N	9					46
01	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	67 6	1 9	1912	2	N	5					51
02	2296	N	1800	-0-	-496	-0-	46 6	1 9	1748	2	N	5					56
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	1178	2	N	1					57
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	N	-0-					57
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					57

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	-0-					50
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					50
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	20	1	790	2	N	-0-					50
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	842	2	N	1					51
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	889	2	N	-0-					51
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					51

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3162	-0-	-899	-0-	156	1	3006	3	Y	-0-					5
01	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	157	1	3095	3	Y	-0-					5
02	3080	X	2941	-0-	-139	-0-	148	1	2793	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	153	1	2791	3	Y	-0-					5
04	3270	X	2633	-0-	-637	-0-	145	1	2488	3	Y	-0-					5
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	145	1	2494	3	Y	-0-					5

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	1315	1	25281	3	Y	-0-					17
01	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	1282	1	25205	3	Y	-0-					17
02	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	1176	1	22152	3	Y	-0-					17
03	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	1272	1	23251	3	Y	-0-					17
04	29700	X	23408	-0-	-6292	-0-	1291	1	22109	3	Y	7					24
							8	9									
05	26598	X	21434	-0-	-5164	-0-	1179	1	20230	3	Y	23					47
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	171	1	2519	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	159	1	2538	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	189	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*03	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	210	1	2359	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	197	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	210	1	2499	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	42	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	52	1	632	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	674	-0-	-70	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	78	1	1503	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	56	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	789	-0-	-583	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	61	1	1109	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	54	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	810	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1616	-0-	-771	-0-	80	1	1536	3	Y	-0-					8
01	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	63	1	1233	3	Y	-0-					8
02	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	104	1	1966	3	Y	-0-					8
03	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	123	1	2243	3	Y	-0-					8
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	3	Y	-0-					8
05	2294	N	1795	-0-	-499	-0-	99	1	1696	3	Y	-0-					8

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2877	-0-	-223	711	183	1	2694	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	3553	X	2842	-0-	-711	-0-	167	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	209	1	2544	3	Y	-0-					-0-
*03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	336	1	3786	3	Y	2					2
							2	9									
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	327	1	3872	3	Y	2					4
							2	9									
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	335	1	3992	3	Y	-0-	3	1			1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

12	5487	X	3078	-0-	-2409	-0-	152	1	2926	3	N	-0-					1
01	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	234	1	4604	3	N	-0-					1
02	4396	X	3515	-0-	-881	-0-	177	1	3338	3	N	-0-					1
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	263	1	4804	3	N	-0-					1
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	270	1	4625	3	N	-0-					1
05	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	171	1	2932	3	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

12	6603	X	4698	-0-	-1905	-0-	232	1	4466	3	Y	-0-					2
01	6603	X	6446	-0-	-157	-0-	312	1	6134	3	Y	-0-					2
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	306	1	5763	3	Y	-0-					2
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	342	1	6267	3	Y	-0-					2
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	345	1	5906	3	Y	-0-					2
05	6727	X	5608	-0-	-1119	-0-	309	1	5298	3	Y	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	114	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	170	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	180	1	2040	3	Y	-0-					-0-
*04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	214	1	2529	3	Y	5					5
							6	9									
05	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	167	1	1994	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	87	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	115	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	133	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	X	1638	-0-	-552	-0-	127	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1536	-0-	-727	-0-	119	1	1417	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

12	434	N	352	-0-	-82	-0-	17	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1460	-0-	-369	-0-	72	1	1388	3	N	-0-					1
01	1829	X	1751	-0-	-78	-0-	85	1	1666	3	N	-0-					1
02	1652	X	1409	-0-	-243	-0-	71	1	1338	3	N	-0-					1
03	1550	X	1083	-0-	-467	-0-	56	1	1027	3	N	-0-					1
04	1680	X	644	-0-	-1036	-0-	36	1	608	3	N	-0-					1
*05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	3	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

12	11594	X	10200	-0-	-1394	-0-	506	1	9694	3	N	-0-					43
01	11594	X	10940	-0-	-654	-0-	528	1	10412	3	N	-0-					43
02	10248	X	9491	-0-	-757	-0-	478	1	9013	3	N	-0-					43
03	11346	X	9977	-0-	-1369	-0-	517	1	9460	3	N	-0-					43
04	10710	X	9936	-0-	-774	-0-	548	1	9388	3	N	-0-					43
05	10943	X	9924	-0-	-1019	-0-	546	1	9378	3	N	-0-					43

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

12	23219	X	15990	-0-	-7229	-0-	1016	1	14932	3	N	38	65	1			28
							42	9									
01	23219	X	14653	-0-	-8566	-0-	857	1	13760	3	N	33					61
							36	9									
02	17668	X	14389	-0-	-3279	-0-	1094	1	13288	3	N	6					67
							7	9									
*03	19561	X	12144	-0-	-7417	-0-	985	1	11092	3	N	61	62	1	10	8	56
							67	9									
*04	15480	X	14663	-0-	-817	-0-	1141	1	13513	3	N	8					64
							9	9									
05	15996	X	14139	-0-	-1857	-0-	1096	1	13043	3	N	-0-	43	1			21

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

12	20119	X	13908	-0-	-6211	-0-	887	1	13010	3	N	10	41	1			7
							11	9									
01	20119	X	10123	-0-	-9996	-0-	592	1	9512	3	N	17					24
							19	9									
02	15876	X	11806	-0-	-4070	-0-	898	1	10900	3	N	7					31
							8	9									
*03	17577	X	11268	-0-	-6309	-0-	914	1	10300	3	N	49	29	1			51
							54	9									
*04	14340	X	11988	-0-	-2352	-0-	931	1	11026	3	N	28					79
							31	9									
05	13919	X	10686	-0-	-3233	-0-	825	1	9827	3	N	31	53	1			57
							34	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					36
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					36
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					36
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					16
01	2852	X	1042	-0-	-1810	-0-	1042	2			N	-0-					16
02	2576	X	804	-0-	-1772	-0-	804	2			N	-0-					16
03	2852	X	934	-0-	-1918	-0-	934	2			N	-0-					16
04	1560	X	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			N	-0-					16
05	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					16

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					43
01	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					43
02	2044	X	1490	-0-	-554	-0-	1490	2			N	-0-					43
03	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	1651	2			N	-0-					43
04	2190	X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					43
*05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					43

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					22
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					22
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					22
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					22
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					22

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					46
01	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					46
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					46
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					46
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

12	806	X	397	-0-	-409	-0-	397	2			N	-0-					12
01	806	X	308	-0-	-498	-0-	308	2			N	-0-					12
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					15
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					15
*05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					15

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4999	2	3	9	N	3					145
01	6324	X	5434	-0-	-890	-0-	5433	2	1	9	N	1					146
02	5712	X	4962	-0-	-750	-0-	4954	2	8	9	N	7					153
03	6324	X	5132	-0-	-1192	-0-	5125	2	7	9	N	6					159
04	6120	X	4982	-0-	-1138	-0-	4976	2	6	9	N	5					164
05	5487	X	4880	-0-	-607	-0-	4874	2	6	9	N	5					169

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					71
01	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	3051	2			N	-0-					71
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					71
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3905	2			N	-0-					71
04	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2			N	-0-					71
05	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3757	2			N	-0-					71

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					61
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					61
02	1372	X	1295	-0-	-77	-0-	1295	2			N	-0-					61
03	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					61
04	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	1453	2	6	9	N	5					66
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					66

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					101
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					101
02	6412	X	5550	-0-	-862	-0-	5550	2			N	-0-					101
03	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	6038	2			N	-0-					101
04	6870	X	5866	-0-	-1004	-0-	5866	2			N	-0-					101
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					101

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7378	2	57	9	N	52	175	1			49
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6095	2	35	9	N	32					81
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5810	2	25	9	N	23					104
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7407	2	31	9	N	28					132
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7455	2	28	9	N	25					157
*05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7798	2	20	9	N	18					175

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	29					102
							32	9									
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	34					136
							37	9									
02	140	X	139	-0-	-1	-0-	2	1	111	2	N	24	133	1			27
							26	9									
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	2	1	117	2	N	17					44
							19	9									
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	2	1	102	2	N	28					72
							31	9									
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					72

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	156	1			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	156	1			18

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	#	1805	-0-	-179	-0-	832	1	925	2	N	44	45	1			34
							48	9									
01	1984	#	1725	-0-	-259	-0-	899	1	787	2	N	35	35	1			34
							39	9									
02	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	992	1	881	2	N	57	54	1			37
							63	9									
03	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	1059	1	1002	2	N	53	33	1			57
							58	9									
04	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	1348	1	1372	2	N	41	77	1			21
							45	9									
05	2139	#	1471	-0-	-668	-0-	766	1	668	2	N	34	21	1			34
							37	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	184	1	205	2	N	44	45	1			37
							48	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	199	1	174	2	N	35	35	1			37
							39	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	220	1	195	2	N	57	54	1			40
							63	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	222	2	N	53	33	1			60
							58	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	298	1	304	2	N	42	78	1			24
							46	9									
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	169	1	147	2	N	34	21	1			37
							37	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	66	1	74	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	72	1	63	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	79	1	70	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	85	1	80	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	108	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	61	1	53	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	854	3	Y	34	42	1	1	8	59
							37	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	46	56	1	1	8	48
							51	9									
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	112	1	1064	3	Y	42	65	1			25
							46	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	124	1	1563	3	Y	39	51	1			13
							43	9									
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	120	1	1005	3	Y	28					41
							31	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	124	1	761	3	Y	19	33	1			27
							21	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	124	1	388	3	Y	-0-					17
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	124	1	151	3	Y	-0-					17
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	112	1	165	3	Y	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	124	1	403	3	Y	-0-					17
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	211	3	Y	-0-					17
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	233	3	Y	-0-					17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

12	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	124	1	1060	3	Y	37	44	1	1	8	25
							41	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	33	41	1	1	8	16
							36	9									
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	112	1	1097	3	Y	36	46	1			6
							40	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	3	Y	26					32
							29	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	3	Y	28	47	1	1	8	12
							31	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

12	2604	X	1810	-0-	-794	-0-	124	1	1632	3	Y	49	60	1	1	8	44
							54	9									
01	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	124	1	1904	3	Y	54	67	1	1	8	30
							59	9									
02	2240	X	1816	-0-	-424	-0-	112	1	1650	3	Y	49	63	1	1	8	15
							54	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	3	Y	56	63	1	1	8	7
							62	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	3	Y	48	1	8			54
							53	9									
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	3	Y	43	74	1	1	8	22
							47	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	351	-0-	-207	-0-	124	1	215	3	Y	11	14	1			40
							12	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	124	1	278	3	Y	13	17	1			36
							14	9									
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	112	1	198	3	Y	8	11	1			33
							9	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	268	3	Y	9					18
							10	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	124	1	310	3	Y	12	21	1			9
							13	9									

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	124	1	253	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	124	1	286	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	112	1	262	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	124	1	358	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	293	3	Y	3					13
							3	9									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	Y	7	12	1			8
							8	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
05	4500		-0-	-0-	-4500	25046					N	-0-					335

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	714	2	Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12914	-0-	-2090	-0-	1657	1	11196	2	Y	55					210
							61	9									
01	15004	X	12702	-0-	-2302	-0-	1608	1	11081	2	Y	12					222
							13	9									
02	13020	X	11127	-0-	-1893	-0-	1354	1	9743	2	Y	27					249
							30	9									
03	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	1501	1	10852	2	Y	27					276
							30	9									
04	12510	X	11822	-0-	-688	-0-	1432	1	10303	2	Y	79					355
							87	9									
05	12927	X	12055	-0-	-872	-0-	1997	1	10010	2	Y	44	354	1			44
							48	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					161
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					161
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					161
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					161
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					161
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

12	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	2076	1	7750	2	N	-0-					-0-
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1916	1	7286	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	5182	-0-	-4310	-0-	980	1	4202	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9674	-0-	-835	-0-	1958	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	9256	-0-	-254	-0-	1844	1	7412	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	1901	1	7145	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	2	Y	-0-					97
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					97
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					97
03	217 N	60	-0-	-157	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					97
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	174	1	812	3	Y	-0-					97
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	Y	-0-					97

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	850	1	3583	2	N	61	196	1			129
							67	9									
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	810	1	3483	2	N	76					205
							84	9									
02	5040	X	3384	-0-	-1656	-0-	564	1	2773	2	N	43	195	1			53
							47	9									
03	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	904	1	4043	3	N	157					210
							173	9									
04	5190	X	4053	-0-	-1137	-0-	713	1	3264	3	N	69	199	1			80
							76	9									
05	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	572	1	2432	3	N	35					115
							39	9									

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		2764	-0-	2764	2764	280	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		5798	-0-	5798	8562	669	1	5129	2	N	-0-					-0-
11	8562	X	-0-	-0-	-8562	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5797	X	3496	-0-	-2301	-0-	492	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	2203	-0-	-3033	-0-	318	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	1	-0-	-5796	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1165	-0-	-2225	-0-	181	1	984	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1593	-0-	-1910	-0-	202	1	1391	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

12	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

12	3999	X	2853	-0-	-1146	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2096	-0-	-1384	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1852	-0-	-1465	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON GIN (4800) 54564 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON-WARD SWDS WELL #: 1 RRCID -> 049713 COMPL. DATE 01/02/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	914	-0-	-109 B	-1180	41 116	1 9	757	2	Y	105	180	1			177
01	1178	N	639	-0-	-539 B	-1180	29 109	1 9	501	2	Y	99	157	1			119
02	952	N	963	-0-	11 B	-1169	41 58	1 9	864	2	Y	53					172
03	899	N	1017	-0-	118 B	-1051	49 65	1 9	903	2	Y	59	178	1			53
04	630	N	1087	-0-	457 B	-594	52 98	1 9	937	2	Y	89					142
05	1054	N	478	-0-	-576 B	-594	70 30	1 9	378	2	Y	27					169

M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

12	279	#	268	-0-	-11 B	-29247	268	2			N	-0-					178
01	279	#	270	-0-	-9 B	-29256	270	2			N	-0-					178
02	252	#	408	-0-	156 B	-29100	408	2			N	-0-					178
03	279	#	365	-0-	86 B	-29014	365	2			N	-0-					178
04	270	#	391	-0-	121 B	-28893	391	2			N	-0-					178
05	465	#	224	-0-	-241 B	-29134	224	2			N	-0-					178

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

12	3038	X	1632	-0-	-1406	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2091	-0-	-1412	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2803	-0-	-361	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2152	-0-	-1028	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2380	-0-	-720	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	109	1	338	2	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	276	2	N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	65	1	314	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	63	1	283	2	N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	991	-0-	-5116	-0-	113	1	878	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	392	-0-	-42	-0-	96	1	296	2	N	-0-					-0-
01	434	X	342	-0-	-92	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-
02	392	X	270	-0-	-122	-0-	36	1	234	2	N	-0-					-0-
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	62	1	300	2	N	-0-					-0-
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	50	1	226	2	N	-0-					-0-
*05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	745	-0-	-3874	-0-	182	1	563	2	N	-0-					58
01	4619	X	2762	-0-	-1857	-0-	311	1	2428	2	N	21					79
							23	9									
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	197	1	1278	2	N	-0-					79
03	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	206	1	997	2	N	-0-					79
04	2670	X	857	-0-	-1813	-0-	153	1	686	2	N	16					95
							18	9									
05	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	322	1	1752	2	N	-0-					95

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	404	1	1250	2	N	3					145
							3	9									
01	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	153	1	1194	2	N	1					146
							1	9									
02	1540	X	984	-0-	-556	-0-	131	1	849	2	N	4					150
							4	9									
03	1705	X	1176	-0-	-529	-0-	201	1	975	2	N	-0-					150
04	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	226	1	1010	2	N	5					155
							6	9									
05	1643	X	1395	-0-	-248	-0-	210	1	1144	2	N	37	173	1			19
							41	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1701	-0-	-593	-0-	416	1	1285	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1663	-0-	-631	-0-	189	1	1474	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1329	-0-	-295	-0-	177	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	239	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
*05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	338	1	1839	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

12	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	349	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	190	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1587	-0-	-37	-0-	212	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	368	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	288	1	1290	2	N	-0-					-0-
*05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	403	1	2194	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

12	6851	X	6320	-0-	-531	-0-	1538	1	4754	2	N	25	191	0			87
							28	9									
01	6851	X	5951	-0-	-900	-0-	676	1	5273	2	N	2					89
							2	9									
02	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	701	1	4556	2	N	1					90
							1	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1090	1	5275	2	N	-0-					90
04	6120	X	6117	-0-	-3	-0-	1116	1	4993	2	N	7					97
							8	9									
05	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	794	1	4321	2	N	20					117
							22	9									

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

12	4557	X	2518	-0-	-2039	-0-	615	1	1901	2	N	2					177
							2	9									
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	613	1	4787	2	N	3					180
							3	9									
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	518	1	3365	2	N	4					184
							4	9									
03	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	545	1	2636	2	N	-0-					184
04	5220	X	2487	-0-	-2733	-0-	449	1	2010	2	N	25					209
							28	9									
05	5394	X	3978	-0-	-1416	-0-	617	1	3353	2	N	7	188	1			28
							8	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

12	1178	X	1113	-0-	-65	-0-	272	1	841	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1092	-0-	-86	-0-	124	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	894	-0-	-170	-0-	119	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	193	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	920	-0-	-160	-0-	168	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	167	1	910	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	63	1	195	2	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	41	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	38	1	171	2	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	517	1	1599	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1605	-0-	-255	-0-	182	1	1423	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1404	-0-	-276	-0-	187	1	1217	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	295	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	1622	-0-	-418	-0-	296	1	1326	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	250	1	1359	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	404	1	1249	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1635	-0-	-349	-0-	186	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1478	-0-	-314	-0-	197	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	364	1	1762	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1631	-0-	-109	-0-	298	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	239	1	1298	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	X	840	-0-	-121	-0-	205	1	635	2	N	-0-			-0-
01	961	X	675	-0-	-286	-0-	77	1	598	2	N	-0-			-0-
02	728	X	565	-0-	-163	-0-	75	1	490	2	N	-0-			-0-
03	837	X	554	-0-	-283	-0-	95	1	459	2	N	-0-			-0-
04	810	X	461	-0-	-349	-0-	84	1	377	2	N	-0-			-0-
05	837	X	463	-0-	-374	-0-	72	1	391	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	91	1	281	2	N	-0-			-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	41	1	318	2	N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	2	N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-			-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-			-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	149	1	980	2	N	-0-			81
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1188	2	N	-0-			81
02	1036	X	867	-0-	-169	-0-	32	1	835	2	N	-0-			81
03	1116	X	788	-0-	-328	-0-	788	2			N	-0-			81
04	1230	X	978	-0-	-252	-0-	72	1	906	2	N	-0-			81
05	1271	X	910	-0-	-361	-0-	46	1	864	2	N	-0-			81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1072	-0-	-168	-0-	142	1	930	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	70	1	932	2	N	-0-			-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-			-0-
04	1140	X	951	-0-	-189	-0-	70	1	881	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	52	1	981	2	N	-0-			-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9442	X	2808	-0-	-6634	-0-	105	1	2703	2	Y	-0-			-0-
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3238	-0-	-402	-0-	114	1	3124	2	Y	-0-			-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	117	1	3716	2	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2492	-0-	-928	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-			-0-
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	116	1	3686	2	Y	11			11
							12	9							

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	200	N	942	-0-	742	2910	35	1	899	2	Y	7			87
							8	9							
01	3100	N	880	-0-	-2220	690	35	1	837	2	Y	7			94
							8	9							
02	1581	N	891	-0-	-690	-0-	31	1	860	2	Y	-0-			94
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	27	1	873	2	Y	-0-			94
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	32	1	745	2	Y	-0-			94
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	30	1	947	2	Y	-0-			94

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WORLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226729 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8190 - 8418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	186	1	3946	2	N	-0-					204
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	125	1	3654	2	N	-0-					204
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	109	1	3322	2	N	-0-					204
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	107	1	3761	2	N	-0-					204
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	N	-0-					204
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					204

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

12	3100 X	2386	-0-	-714	-0-	108	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2660 X	2135	-0-	-525	-0-	68	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	1898	-0-	-892	-0-	53	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2359	-0-	-311	-0-	73	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

12	7285 X	5668	-0-	-1617	-0-	256	1	5412	2	N	-0-					-0-
01	7130 X	4360	-0-	-2770	-0-	145	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	5684 X	4040	-0-	-1644	-0-	128	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	242	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	153	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 1 RRCID -> 011539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8818 - 8833

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	150	1	2477	3	N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	153	1	2538	3	N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	154	1	2329	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMIREZ, BLAS WELL #: 1 RRCID -> 048054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8007 - 9250

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

12	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	355	1	4391	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4707	-0-	-160	-0-	346	1	4361	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4339	-0-	-29	-0-	244	1	4095	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	182	1	3128	3	N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	323	1	4637	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	321	1	4371	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	226	1	3731	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	202	1	3345	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-	186	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	222	1	3524	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	219	1	3300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	236	1	3504	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1385	-0-	-103	-0-	79	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	976	-0-	-605	-0-	55	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1198	-0-	-230	-0-	68	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	72	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1140	-0-	-270	-0-	71	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	74	1	1094	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7665	-0-	-643	-0-	438	1	7227	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7773	-0-	-535	-0-	442	1	7331	3	N	-0-					-0-
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	402	1	6696	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	447	1	7087	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	450	1	6794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	473	1	7035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	963	-0-	-184	-0-	71	1	892	3	N	-0-					-0-
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	3	N	-0-					-0-
*05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	119	1	1625	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	382	1	4718	3	N	-0-					-0-
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	381	1	4797	3	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	258	1	4323	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3213	-0-	-1902	-0-	177	1	3036	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3672	-0-	-1338	-0-	239	1	3432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	303	1	4117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-					-0-
01	403	X	326	-0-	-77	-0-	24	1	302	3	N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
04	450	X	424	-0-	-26	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465	X	301	-0-	-164	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

12	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	240	1	3957	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	227	1	3764	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3712	-0-	-124	-0-	210	1	3502	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	235	1	3735	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	244	1	3678	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	249	1	3705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	442	1	7279	3	N	-0-					-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	428	1	7113	3	N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	372	1	6201	3	N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	427	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	475	1	7177	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	533	1	7936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5351	-0-	-322	-0-	306	1	5045	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	319	1	5289	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	5057	-0-	-179	-0-	287	1	4770	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	333	1	5291	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	327	1	4932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	343	1	5098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	990	-0-	-312	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
01	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	61	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	866	-0-	-310	-0-	49	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	437	-0-	-679	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	197	-0-	-823	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	181	-0-	-873	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	391	1	6448	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6569	-0-	-96	-0-	373	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5855	-0-	-557	-0-	332	1	5523	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6304	-0-	-795	-0-	374	1	5930	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6097	-0-	-773	-0-	379	1	5718	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	393	1	5845	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	355	1	5848	3	N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	354	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	316	1	5257	3	N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	369	1	5854	3	N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	371	1	5595	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	372	1	5529	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	316	1	5211	3	N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3664	3	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	344	1	5463	3	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	257	1	3829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	163	1	2015	3	N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	184	1	2323	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2645	-0-	-491	-0-	149	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	1402	-0-	-2070	-0-	77	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	156	1	2240	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	183	1	2490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1400	-0-	-181	-0-	105	1	1295	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	1186	-0-	-395	-0-	87	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	1141	-0-	-259	-0-	64	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	910	-0-	-485	-0-	50	1	860	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	85	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	85	1	1161	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1544	-0-	-564	-0-	88	1	1456	3	N	-0-					-0-
01	2015	X	1395	-0-	-620	-0-	79	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	109	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1725	3	N	-0-					-0-
04	1560	X	1272	-0-	-288	-0-	79	1	1193	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	78	1	1154	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

12	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	109	1	1797	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	111	1	1841	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	117	1	1769	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	121	1	1803	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	45	1	556	3	N	-0-					-0-
01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	3	N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
03	589	X	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-					-0-
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	38	1	517	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	183	1	2267	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	160	1	2011	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	1781	-0-	-571	-0-	100	1	1681	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	1173	-0-	-1431	-0-	65	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1592	-0-	-778	-0-	104	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	128	1	1739	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

12	775	X	219	-0-	-556	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
01	527	X	201	-0-	-326	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
02	252	X	201	-0-	-51	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
*05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

12	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	202	1	2501	3	N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	272	1	3423	3	N	-0-					-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	630	1	10568	3	N	-0-					-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	548	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	820	1	11771	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	877	1	11932	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	2033	-0-	-13	-0-	152	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	122	1	1533	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	1478	-0-	-370	-0-	83	1	1395	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	114	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1615	-0-	-431	-0-	111	1	1504	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

12	310	X	273	-0-	-37	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
01	279	X	249	-0-	-30	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	279	X	104	-0-	-175	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	442	1	5458	3	N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	431	1	5432	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	5148	-0-	-172	-0-	290	1	4858	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	242	1	4147	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5122	-0-	-578	-0-	333	1	4787	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	383	1	5215	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	468	1	7721	3	N	-0-					-0-
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	461	1	7655	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	6052	-0-	-164	-0-	343	1	5709	3	N	-0-					-0-
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	408	1	6477	3	N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	418	1	6312	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	425	1	6318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

12	8215	X	6956	-0-	-1259	-0-	521	1	6435	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7586	-0-	-629	-0-	558	1	7028	3	N	-0-					-0-
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	400	1	6704	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	5113	-0-	-2296	-0-	281	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	7333	-0-	-17	-0-	477	1	6854	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	465	1	6327	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	320	1	3957	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	340	1	4279	3	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	234	1	3917	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	354	1	5081	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	305	1	4151	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	486	1	8017	3	N	-0-					-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	469	1	7779	3	N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	442	1	7356	3	N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	503	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	488	1	7364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	480	1	7142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	88	1	1454	3	N	-0-					-0-
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1403	-0-	-25	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	65	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	985	-0-	-545	-0-	61	1	924	3	N	-0-					-0-
05	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	81	1	1209	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	629	-0-	-53	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
01	744	X	734	-0-	-10	-0-	42	1	692	3	N	-0-					-0-
02	672	X	613	-0-	-59	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
03	744	X	721	-0-	-23	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	234	1	3861	3	N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	249	1	4139	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	207	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	248	1	3744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	224	1	3338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	426	1	5264	3	N	-0-					-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	418	1	5266	3	N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	294	1	4930	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4306	-0-	-1398	-0-	237	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	365	1	5238	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	381	1	5186	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

12	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	255	1	4200	3	N	-0-					-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	389	1	6454	3	N	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	303	1	5049	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	199	1	3151	3	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	356	1	5376	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	228	1	3388	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	142	1	2337	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	140	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	2210	-0-	-86	-0-	125	1	2085	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	143	1	2263	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2341	-0-	-89	-0-	145	1	2195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2480	X	2371	-0-	-109	-0-	149	1	2220	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

12	155	X	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	X	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	X	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10283	-0-	-691	-0-	588	1	9695	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	10247	-0-	-727	-0-	582	1	9665	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9278	-0-	-242	-0-	526	1	8752	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10141	-0-	-399	-0-	601	1	9540	3	N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	627	1	9461	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10292	X	10077	-0-	-215	-0-	635	1	9441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6878	-0-	-1461	-0-	515	1	6363	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	6550	-0-	-1789	-0-	482	1	6068	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	6132	-0-	-1372	-0-	345	1	5787	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	4756	-0-	-3335	-0-	262	1	4494	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6598	-0-	-62	-0-	429	1	6165	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	455	1	6194	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	12514	-0-	-2738	-0-	716	1	11798	3	N	-0-					-0-
01	15252	X	9432	-0-	-5820	-0-	536	1	8896	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	12220	-0-	-16	-0-	692	1	11528	3	N	-0-					-0-
03	13547	X	12482	-0-	-1065	-0-	740	1	11742	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	680	1	10268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11687	X	10623	-0-	-1064	-0-	669	1	9953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	137	1	1729	3	N	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1347	-0-	-482	-0-	74	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	195	1	3210	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	156	1	2595	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2996	-0-	-168	-0-	170	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	208	1	3308	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	193	1	2913	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	176	1	2620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2232	X	2000	-0-	-232	-0-	114	1	1886	3	N	-0-					-0-
02	2016	X	1712	-0-	-304	-0-	97	1	1615	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1876	-0-	-356	-0-	111	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	114	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	111	1	1651	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	5428	-0-	-2632	-0-	310	1	5118	3	N	-0-					-0-
01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	620	1	10297	3	N	-0-					-0-
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	543	1	9042	3	N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	533	1	8456	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8500	-0-	-2060	-0-	528	1	7971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10912	X	8330	-0-	-2582	-0-	525	1	7804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6022	-0-	-953	-0-	344	1	5678	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	5897	-0-	-1078	-0-	335	1	5562	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5326	-0-	-610	-0-	302	1	5024	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6000	-0-	-479	-0-	356	1	5644	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	349	1	5268	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	385	1	5721	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3083	-0-	-420	-0-	176	1	2907	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	180	1	2982	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2860	-0-	-192	-0-	162	1	2698	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	196	1	3110	3	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	N	-0-					-0-
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2971	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	238	1	3916	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	232	1	3859	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3685	-0-	-319	-0-	209	1	3476	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	240	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	255	1	3845	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	254	1	3785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	56	-0-	-595	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
02	112	X	103	-0-	-9	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	124	X	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	164	1	2029	3	N	-0-					-0-
01	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	124	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1764	X	1661	-0-	-103	-0-	93	1	1568	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	87	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	108	1	1544	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	1369	-0-	-832	-0-	94	1	1275	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

12	7378	X	7057	-0-	-321	-0-	404	1	6653	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	6744	-0-	-634	-0-	383	1	6361	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6020	-0-	-644	-0-	341	1	5679	3	N	-0-					-0-
03	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	447	1	7101	3	N	-0-					-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	480	1	7238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	471	1	7002	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

12	341	X	127	-0-	-214	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	N	-0-					-0-
02	308	X	88	-0-	-220	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186	X	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
05	992	X	465	-0-	-527	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	4530	-0-	-2786	-0-	259	1	4271	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	375	1	6222	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	355	1	5917	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	388	1	6153	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	2604	-0-	-3786	-0-	162	1	2442	3	N	-0-					-0-
*05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	496	1	7374	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	9115	-0-	-3719	-0-	521	1	8594	3	N	-0-					-0-
01	12834	X	11085	-0-	-1749	-0-	630	1	10455	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	10007	-0-	-157	-0-	567	1	9440	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	8328	-0-	-2925	-0-	494	1	7834	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	6215	-0-	-3985	-0-	386	1	5828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10540	X	7855	-0-	-2685	-0-	495	1	7359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	347	1	5723	3	N	-0-					-0-
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	298	1	4946	3	N	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	353	1	5880	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	384	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	317	1	4787	3	N	-0-					-0-
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	319	1	4742	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	195	1	2409	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	246	1	3096	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	189	1	3175	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	146	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	269	1	3656	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	193	-0-	-861	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	952	N	119	-0-	-833	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	102	-0-	-952	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

12	10602	X	7800	-0-	-2802	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	7021	-0-	-3581	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	7605	-0-	-1943	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	5514	-0-	-4468	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7739	-0-	-241	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7834	-0-	-598	-0-	7833	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

12	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	64	1	1054	3	N	5					128
							6	9									
01	1271	X	794	-0-	-477	-0-	44	1	728	3	N	20					148
							22	9									
02	1148	X	871	-0-	-277	-0-	49	1	819	3	N	3					151
							3	9									
03	1209	X	1194	-0-	-15	-0-	70	1	1118	3	N	5					156
							6	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	3	N	7					163
							8	9									
*05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1148	3	N	10					173
							11	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 9347

12	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	144	1	2367	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	140	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2249	-0-	-131	-0-	127	1	2122	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	145	1	2304	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	134	1	2027	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	155	1	2303	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

12	7564	X	6842	-0-	-722	-0-	391	1	6451	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	6924	-0-	-640	-0-	393	1	6531	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	5995	-0-	-781	-0-	340	1	5655	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	6628	-0-	-874	-0-	393	1	6235	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5957	-0-	-1243	-0-	370	1	5587	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	401	1	5969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
*05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12998	X	4256	-0-	-8742	-0-	160	1	4096	2	Y	-0-					
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	167	1	3977	2	Y	-0-					
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	155	1	4241	2	Y	-0-					
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	155	1	4929	2	Y	-0-					
04	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	164	1	3795	2	Y	-0-					
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	154	1	4903	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5420	-0-	-1400	-0-	1287	1	4133	2	Y	-0-					33
01	6820	X	5743	-0-	-1077	-0-	1144	1	4589	2	Y	9					42
							10	9									
02	6160	X	4491	-0-	-1669	-0-	629	1	3820	2	Y	38					80
							42	9									
03	5611	X	4872	-0-	-739	-0-	738	1	4113	2	Y	19					99
							21	9									
04	5550	X	3536	-0-	-2014	-0-	658	1	2869	2	Y	8					107
							9	9									
05	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	869	1	4329	2	Y	-0-	73	1			34

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	1160	1	3725	2	Y	-0-					41
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1032	1	4140	2	Y	9					50
							10	9									
02	4312	X	3590	-0-	-722	-0-	503	1	3054	2	Y	30					80
							33	9									
03	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	548	1	3056	2	Y	13					93
							14	9									
04	5010	X	3102	-0-	-1908	-0-	577	1	2516	2	Y	8					101
							9	9									
05	5177	X	2345	-0-	-2832	-0-	392	1	1953	2	Y	-0-	59	1			42

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3473	-0-	-1022	-0-	825	1	2648	2	Y	-0-					57
01	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	670	1	2689	2	Y	5					62
							6	9									
02	3556	X	2366	-0-	-1190	-0-	332	1	2012	2	Y	20					82
							22	9									
03	3472	X	2211	-0-	-1261	-0-	335	1	1867	2	Y	8					90
							9	9									
04	3360	X	1799	-0-	-1561	-0-	334	1	1459	2	Y	5					95
							6	9									
05	3472	X	2152	-0-	-1320	-0-	360	1	1792	2	Y	-0-	38	1			57

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
01	93	X	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	1072	1	5872	3	N	18					195
							20	9									
01	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	1081	1	5861	3	N	58	195	1			58
							64	9									
02	6412	X	6073	-0-	-339	-0-	968	1	5084	3	N	19					77
							21	9									
03	7099	X	4907	-0-	-2192	-0-	783	1	4112	3	N	11					88
							12	9									
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1105	1	6131	3	N	24					112
							26	9									
*05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1100	1	5916	3	N	21					133
							23	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	Y	1					5
							1	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	Y	1					6
							1	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-	4	1			2
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	3	Y	-0-					2
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	1303	3	Y	2	2	8			2
							2	9									

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	56 1	1 9	1784	3	Y	1					5
01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	40 1	1 9	1829	3	Y	1					6
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	110	1	1634	3	Y	-0-	4	1			2
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1790	3	Y	-0-					2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	54	1	1734	3	Y	-0-					2
05	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	29	1	1720	3	Y	-0-					2

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	943	-0-	-204	-0-	211	1	732	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	861	-0-	-286	-0-	174	1	687	3	N	-0-					-0-
02	924	X	790	-0-	-134	-0-	134	1	656	3	N	-0-					-0-
03	992	X	386	-0-	-606	-0-	329	1	57	3	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	572	-0-	-358	-0-	182	1	390	3	N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	560 11	1 9	1948	3	N	10					87
01	3286	X	2260	-0-	-1026	-0-	452 20	1 9	1788	3	N	18					105
02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	380 15	1 9	1861	3	N	14					119
03	2697	X	22	-0-	-2675	-0-	19	1	3	3	N	-0-					119
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					119
05	2511	X	22	-0-	-2489	-0-	7	1	15	3	N	-0-					119

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	1082	-0-	-3	-0-	81	1	1001	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	1084	-0-	-1	-0-	80	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	693	-0-	-392	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	68	1	930	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	26	-0-	26	28	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	57	X	29	-0-	-28	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	676	-0-	-130	-0-	151	1	525	3	N	-0-					-0-
01	806	X	598	-0-	-208	-0-	121	1	477	3	N	-0-					-0-
02	728	X	545	-0-	-183	-0-	92	1	453	3	N	-0-					-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	253	1	44	3	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	340	-0-	-342	-0-	108	1	232	3	N	-0-					-0-

LOPENO (450) 54866 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 33 RRCID -> 094163 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P/A 01/10/13

LOPENO "A" WELL #: 36 RRCID -> 094375 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 548 - 558

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - PLUGGED 01/07/13

LOPENO "A" WELL #: 38 RRCID -> 094770 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 526 - 576

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

LOPENO "A" WELL #: 40 RRCID -> 096522 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 460 - 470

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - PLUGGED 01/08/13

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1141	1	2690	2	N	43	43	8			7
							47	9									
01	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	756	1	2198	2	N	-0-					7
02	3584	X	2700	-0-	-884	-0-	926	1	1740	2	N	31	31	8			7
							34	9									
03	3968	X	3154	-0-	-814	-0-	936	1	2178	2	N	36	36	8			7
							40	9									
04	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	992	1	2465	2	N	32	32	8			7
							35	9									
05	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	993	1	2244	2	N	-0-					7

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 6812

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	733	1	13634	2	N	-0-					-0-
01	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	778	1	13266	2	N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	737	1	11612	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12532	-0-	-426	-0-	735	1	11797	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	10131	-0-	-3939	-0-	533	1	9598	2	N	-0-					-0-
*05	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	833	1	14737	2	N	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	X	341	-0-	-1259	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	100	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	325	-0-	-263	-0-	72	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	167	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	50	1	130	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3670	X	1818	-0-	-1852	-0-	263	1	1555	2	Y	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	635	1	2090	2	Y	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	507	-0-	-888	-0-	182	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	893	-0-	-1747	-0-	229	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	109	1	285	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	263	1	1555	2	Y	-0-					-0-
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	376	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	520	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	360	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1154	-0-	-616	-0-	295	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	463	-0-	-1614	-0-	128	1	335	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 090369 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7386 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					33
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					33
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	16	1	65	9	Y	59	74	1			33
01	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	45	1	1099	2	Y	45	60	1			18
							50	9									
02	476	N	119	-0-	-357 B	-0-	20	1	71	2	Y	25					43
							28	9									
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					43
04	1170	N	1119	-0-	-51 B	-0-	11	1	1085	2	Y	21	50	1			14
							23	9									
*05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	20	1	837	2	Y	33					47
							36	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5942	-0-	-258 B	-0-	318	1	5540	2	Y	76	111	1			69
							84	9									
01	6076	X	5539	-0-	-537 B	-0-	305	1	5181	2	Y	48	90	1			27
							53	9									
02	5292	X	4894	-0-	-398 B	-0-	287	1	4566	2	Y	37					64
							41	9									
03	5952	X	5165	-0-	-787 B	-0-	277	1	4851	2	Y	34					98
							37	9									
04	5760	X	5083	-0-	-677 B	-0-	284	1	4744	2	Y	50	116	1			32
							55	9									
05	5952	X	5360	-0-	-592 B	-0-	280	1	5037	2	Y	39					71
							43	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

12	5270	X	4487	-0-	-783 B	-0-	235	1	4252	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	2325	-0-	-2108 B	-0-	200	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4212	-0-	-296 B	-0-	246	1	3966	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4513	-0-	-478 B	-0-	254	1	4259	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4129	-0-	-701 B	-0-	257	1	3872	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3903	-0-	-747 B	-0-	255	1	3644	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

12	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	11	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	823	X	823	-0-	-0- B	-0-	30	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	810	X	810	-0-	-0- B	-0-	26	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0- B	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0- B	-0-	28	1	819	2	Y	-0-					-0-
*05	934	X	934	-0-	-0- B	-0-	25	1	909	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

12	SHUT IN	490	-0-	490	B	526	164	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	321	-0-	321	B	847	109	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	398	-0-	398	B	1245	85	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	368	-0-	368	B	1613	82	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	1955 X	342	-0-	-1613	B	-0-	94	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	377	-0-	-26	B	-0-	129	1	248	2	Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

12	2113 X	2113	-0-	-0-	B	-0-	707	1	1406	2	Y	-0-					8
01	2166 X	2166	-0-	-0-	B	-0-	714	1	1393	2	Y	54					62
							59	9									
02	3395 X	3395	-0-	-0-	B	-0-	724	1	2651	2	Y	18					80
							20	9									
03	3708 X	3708	-0-	-0-	B	-0-	820	1	2866	2	Y	20					100
							22	9									
04	2851 X	2851	-0-	-0-	B	-0-	779	1	2053	2	Y	17					117
							19	9									
*05	2275 X	2275	-0-	-0-	B	-0-	772	1	1486	2	Y	15					132
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

12	186 N	130	-0-	-56	B	-652573	11	1	117	2	Y	2	1	1			1
							2	9										
01	124 N	147	-0-	23	B	-652550	12	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
02	140 N	132	-0-	-8	B	-652550	11	1	120	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
03	124 N	143	-0-	19	B	-652531	12	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
04	0 N	141	-0-	141	B	-652390	12	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
05	155 N	146	-0-	-9	B	-652390	12	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	9										

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

12	620 N	560	-0-	-60	B	-376711	45	1	469	2	Y	42	38	1			16
							46	9										
01	589 N	509	-0-	-80	B	-376711	39	1	436	2	Y	31	31	1			16
							34	9										
02	476 N	444	-0-	-32	B	-376711	34	1	381	2	Y	26	27	1			15
							29	9										
03	558 N	481	-0-	-77	B	-376711	37	1	412	2	Y	29	29	1			15
							32	9										
04	0 N	426	-0-	426	B	-376285	33	1	365	2	Y	25	28	1			12
							28	9										
05	496 N	407	-0-	-89	B	-376285	33	1	348	2	Y	24	26	1			10
							26	9										

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	359	-0-	-447 B	-314298	31	1	327	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	X	377	-0-	-88 B	-314298	31	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	360	-0-	-4 B	-314298	29	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	363	-0-	-9 B	-314298	30	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	330	-0-	330 B	-313968	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62 B	-313968	29	1	312	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	729	-0-	-46 B	-673830	63	1	660	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	744	N	726	-0-	-18 B	-673830	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	644	N	659	-0-	15 B	-673815	53	1	603	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	726	-0-	-18 B	-673815	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	0	N	635	-0-	635 B	-673180	52	1	579	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	744	N	642	-0-	-102 B	-673180	55	1	584	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2724	-0-	-97 B	-655070	231	1	2441	2	Y	47	38	1			18
							52	9									
01	2821	X	2472	-0-	-349 B	-655070	199	1	2236	2	Y	34	34	1			18
							37	9									
02	1708	X	1975	-0-	267 B	-654803	158	1	1788	2	Y	26	29	1			15
							29	9									
03	2728	X	1052	-0-	-1676 B	-654803	85	1	950	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
04	0	N	1024	-0-	1024 B	-653779	83	1	927	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
05	2201	N	1035	-0-	-1166 B	-653779	88	1	930	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	3477	-0-	470 B	-720443	295	1	3113	2	Y	63	59	1			24
							69	9									
01	3007	X	3123	-0-	116 B	-720327	252	1	2821	2	Y	45	46	1			23
							50	9									
02	3416	X	2784	-0-	-632 B	-720327	222	1	2518	2	Y	40	40	1			23
							44	9									
03	3782	X	2275	-0-	-1507 B	-720327	183	1	2057	2	Y	32	38	1			17
							35	9									
04	0	X	3738	-0-	3738 B	-716589	303	1	3377	2	Y	53	45	1			25
							58	9									
05	3007	X	3285	-0-	278 B	-716311	278	1	2954	2	Y	48	53	1			20
							53	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	866	-0-		-653 B	-823395	74	1	783	2	Y	8	29	1			3
								9	9									
01	1519	X	1238	-0-		-281 B	-823395	101	1	1127	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
02	1204	X	718	-0-		-486 B	-823395	58	1	654	2	Y	5	7	1			3
								6	9									
03	1178	X	721	-0-		-457 B	-823395	58	1	657	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
04	0	N	638	-0-		638 B	-822757	52	1	582	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	806	N	618	-0-		-188 B	-822757	53	1	559	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	399	-0-		151 B	-546784	34	1	359	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
01	279	N	361	-0-		82 B	-546702	29	1	328	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	252	N	351	-0-		99 B	-546603	28	1	320	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	372	N	354	-0-		-18 B	-546603	29	1	321	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	0	N	322	-0-		322 B	-546281	26	1	292	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	403	N	285	-0-		-118 B	-546281	24	1	259	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3826	-0-		-483 B	-101116	326	1	3437	2	Y	57	61	1			22
								63	9									
01	4309	X	3788	-0-		-521 B	-101116	306	1	3431	2	Y	46	44	1			24
								51	9									
02	3892	X	3635	-0-		-257 B	-101116	291	1	3298	2	Y	42	41	1			25
								46	9									
03	4092	X	3939	-0-		-153 B	-101116	318	1	3570	2	Y	46	47	1			24
								51	9									
04	0	X	3727	-0-		3727 B	-97389	303	1	3377	2	Y	43	47	1			20
								47	9									
05	4030	X	3303	-0-		-727 B	-97389	280	1	2979	2	Y	40	44	1			16
								44	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	617	-0-		28 B	-88762	53	1	563	2	Y	1	5	1			4
								1	9									
01	496	N	537	-0-		41 B	-88721	44	1	489	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
02	616	N	533	-0-		-83 B	-88721	43	1	487	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	620	N	642	-0-		22 B	-88699	52	1	584	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
04	0	N	676	-0-		676 B	-88023	56	1	619	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
05	589	N	535	-0-		-54 B	-88023	46	1	488	2	Y	1	2	1			2
								1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2236	-0-	-523 B	-454482	191	1	2016	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
01	2852	X	1843	-0-	-1009 B	-454482	149	1	1675	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
02	2576	X	1610	-0-	-966 B	-454482	129	1	1466	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	2852	X	2276	-0-	-576 B	-454482	184	1	2069	2	Y	21	18	1			11
							23	9									
04	0	N	1771	-0-	1771 B	-452711	144	1	1610	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
05	1798	N	1477	-0-	-321 B	-452711	126	1	1334	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	13	1	134	2	Y	2					2
							2	9									
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	18	1	199	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	16	1	181	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	16	1	180	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	17	1	185	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	19	1	200	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3910	-0-	-895 B	-552129	322	1	3398	2	Y	173	146	1			66
							190	9									
01	4805	X	4310	-0-	-495 B	-552129	339	1	3803	2	Y	153	139	1			80
							168	9									
02	4256	X	3227	-0-	-1029 B	-552129	252	1	2853	2	Y	111	126	1			65
							122	9									
03	4402	X	3956	-0-	-446 B	-552129	311	1	3492	2	Y	139	131	1			73
							153	9									
04	0	X	3750	-0-	3750 B	-548379	297	1	3310	2	Y	130	142	1			61
							143	9									
05	3007	X	3655	-0-	648 B	-547731	302	1	3209	2	Y	131	138	1			54
							144	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8282	X	9616	-0-	1334 B	-0-	827	1	8717	2	Y	65	46	1			25
							72	9									
01	9393	X	9393	-0-	-0- B	-0-	765	1	8574	2	Y	49	48	1			26
							54	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0- B	-0-	638	1	7228	2	Y	41	43	1			24
							45	9									
03	8736	X	8736	-0-	-0- B	-0-	710	1	7975	2	Y	46	46	1			24
							51	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0- B	-0-	672	1	7494	2	Y	42	46	1			20
							46	9									
05	9610	X	8417	-0-	-1193 B	-0-	720	1	7649	2	Y	44	46	1			18
							48	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	273	-0-	-6 B	-80817	23	1 8 9	242	2	Y	7	5	1			3
01	279	N	271	-0-	-8 B	-80817	22	1 6 9	243	2	Y	5	5	1			3
02	196	N	189	-0-	-7 B	-80817	15	1 3 9	171	2	Y	3	4	1			2
03	279	N	283	-0-	4 B	-80813	23	1 7 9	253	2	Y	6	5	1			3
04	0	N	248	-0-	248 B	-80565	20	1 6 9	222	2	Y	5	6	1			2
05	217	N	278	-0-	61 B	-80504	23	1 7 9	248	2	Y	6	6	1			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8328	-0-	-1189 B	-136840	716	1 66 9	7546	2	Y	60	48	1			23
01	9517	X	7434	-0-	-2083 B	-136840	605	1 46 9	6783	2	Y	42	43	1			22
02	8120	X	7884	-0-	-236 B	-136840	636	1 47 9	7201	2	Y	43	40	1			25
03	8990	X	7333	-0-	-1657 B	-136840	596	1 45 9	6692	2	Y	41	45	1			21
04	0	X	7048	-0-	7048 B	-129792	577	1 43 9	6428	2	Y	39	42	1			18
05	8742	X	7268	-0-	-1474 B	-129792	621	1 46 9	6601	2	Y	42	43	1			17

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4576	-0-	236 B	-318041	396	1 6 9	4174	2	Y	5	7	1			9
01	4340	X	4078	-0-	-262 B	-318041	333	1 14 9	3731	2	Y	13	15	1			7
02	3920	X	3401	-0-	-519 B	-318041	275	1 9 9	3117	2	Y	8	7	1			8
03	4588	X	4289	-0-	-299 B	-318041	349	1 21 9	3919	2	Y	19	14	1			13
04	0	X	3799	-0-	3799 B	-314242	313	1 2 9	3484	2	Y	2	7	1			8
05	4588	X	3336	-0-	-1252 B	-314242	286	1 8 9	3042	2	Y	7	8	1			7

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1594	-0-	-855 B	-0-	137	1 9 9	1448	2	Y	8	6	1			3
01	2046	N	875	-0-	-1171 B	-0-	71	1 4 9	800	2	Y	4	5	1			2
02	1736	N	624	-0-	-1112 B	-0-	50	1 2 9	572	2	Y	2	3	1			1
03	1581	N	938	-0-	-643 B	-0-	76	1 4 9	858	2	Y	4	3	1			2
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	73	1 4 9	813	2	Y	4	4	1			2
*05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	75	1 3 9	800	2	Y	3	4	1			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	3361	-0-	2090 B	-591904	291	1	3069	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
01	1271	X	2859	-0-	1588 B	-590316	234	1	2623	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	1148	X	2616	-0-	1468 B	-588848	212	1	2403	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1271	X	2992	-0-	1721 B	-587127	244	1	2745	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	0	X	2949	-0-	2949 B	-584178	243	1	2706	2	Y	-0-	1	1			1
05	3348	X	2948	-0-	-400 B	-584178	254	1	2693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
	GRUY, DAGMAR				WELL #: 18	RRCID -> 234646	COMPL. DATE 05/21/2010					TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 -	8538	
12	2759	N	2490	-0-	-269 B	-100595	213	1	2246	2	Y	28	44	1			49
							31	9									
01	2387	N	2216	-0-	-171 B	-100595	176	1	1977	2	Y	57	74	1			32
							63	9									
02	1904	N	1996	-0-	92 B	-100503	158	1	1790	2	Y	44	35	1			41
							48	9									
03	2480	N	2347	-0-	-133 B	-100503	184	1	2064	2	Y	90	70	1			61
							99	9									
04	0	N	2048	-0-	2048 B	-98455	167	1	1866	2	Y	14	35	1			40
							15	9									
05	2201	N	2131	-0-	-70 B	-98455	180	1	1912	2	Y	35	36	1			39
							39	9									
	GRUY, DAGMAR				WELL #: 20	RRCID -> 235499	COMPL. DATE 02/09/2010					TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7904 -	8490	
12	775	X	538	-0-	-237 B	-12084	46	1	483	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	527	X	768	-0-	241 B	-11843	62	1	696	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	476	X	854	-0-	378 B	-11465	68	1	775	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	527	X	534	-0-	7 B	-11458	43	1	484	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	0	N	414	-0-	414 B	-11044	34	1	374	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	527	N	277	-0-	-250 B	-11044	24	1	250	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
	GONZALEZ, F. GU				WELL #: 4	RRCID -> 237402	COMPL. DATE 05/02/2008					TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 -	8568	
12	341	N	72	-0-	-269 B	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					15
01	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	19	1	37	2	Y	-0-					15
02	112	N	38	-0-	-74 B	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					15
03	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					15
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					15
	GRUY, DAGMAR				WELL #: 21	RRCID -> 241765	COMPL. DATE 07/30/2008					TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7892 -	8508	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3837	-0-	-193 B	-0-	319	1	3363	2	Y	141	105	1			54
							155	9									
01	4030	X	3577	-0-	-453 B	-0-	283	1	3178	2	Y	105	104	1			55
							116	9									
02	3556	X	3395	-0-	-161 B	-0-	267	1	3022	2	Y	96	95	1			56
							106	9									
03	3906	X	3671	-0-	-235 B	-0-	290	1	3263	2	Y	107	107	1			56
							118	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	277	1	3088	2	Y	98	108	1			46
							108	9									
05	3844	X	3458	-0-	-386 B	-0-	288	1	3057	2	Y	103	107	1			42
							113	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5113	X	5113	-0-	-0- B	-0-	420	1	4433	2	Y	236	241	1			90
							260	9									
01	4818	X	4818	-0-	-0- B	-0-	379	1	4244	2	Y	177	175	1			92
							195	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	352	1	3987	2	Y	162	160	1			94
							178	9									
03	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	385	1	4324	2	Y	179	180	1			93
							197	9									
04	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	360	1	4019	2	Y	165	181	1			77
							182	9									
05	5115	X	4546	-0-	-569 B	-0-	375	1	3985	2	Y	169	177	1			69
							186	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	12190	-0-	-458 B	-0-	1050	1	11073	2	Y	61	49	1			85
							67	9									
01	12648	X	11548	-0-	-1100 B	-0-	934	1	10467	2	Y	134	143	1			76
							147	9									
02	11032	X	10782	-0-	-250 B	-0-	865	1	9800	2	Y	106	82	1			100
							117	9									
03	12214	X	11231	-0-	-983 B	-0-	900	1	10115	2	Y	196	162	1			134
							216	9									
04	9968	X	9968	-0-	-0- B	-0-	818	1	9116	2	Y	31	77	1			88
							34	9									
05	12090	X	9962	-0-	-2128 B	-0-	850	1	9032	2	Y	73	78	1			83
							80	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5858	-0-		-1365	B	-0-	503	1	5300	2	Y	50	74	1			86
									55	9									
01	7223	X	5247	-0-		-1976	B	-0-	420	1	4714	2	Y	103	131	1			58
									113	9									
02	6272	X	4941	-0-		-1331	B	-0-	393	1	4457	2	Y	83	63	1			78
									91	9									
03	6386	X	5537	-0-		-849	B	-0-	438	1	4920	2	Y	163	130	1			111
									179	9									
04	4924	X	4924	-0-		-0-	B	-0-	403	1	4491	2	Y	27	64	1			74
									30	9									
05	5859	X	4997	-0-		-862	B	-0-	424	1	4504	2	Y	63	66	1			71
									69	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5947	-0-		-811	B	-0-	501	1	5282	2	Y	149	111	1			60
									164	9									
01	6758	X	5604	-0-		-1154	B	-0-	449	1	5033	2	Y	111	110	1			61
									122	9									
02	5880	X	5141	-0-		-739	B	-0-	408	1	4624	2	Y	99	99	1			61
									109	9									
03	6231	X	5551	-0-		-680	B	-0-	444	1	4987	2	Y	109	110	1			60
									120	9									
04	5175	X	5175	-0-		-0-	B	-0-	417	1	4648	2	Y	100	110	1			50
									110	9									
05	5952	X	5223	-0-		-729	B	-0-	439	1	4668	2	Y	105	109	1			46
									116	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2397	-0-		-641	B	-0-	202	1	2131	2	Y	58	39	1			22
									64	9									
01	3038	X	2129	-0-		-909	B	-0-	171	1	1913	2	Y	41	42	1			21
									45	9									
02	2492	X	2018	-0-		-474	B	-0-	160	1	1816	2	Y	38	37	1			22
									42	9									
03	2542	X	2253	-0-		-289	B	-0-	180	1	2026	2	Y	43	43	1			22
									47	9									
04	2067	N	2067	-0-		-0-	B	-0-	167	1	1857	2	Y	39	43	1			18
									43	9									
05	2232	N	1804	-0-		-428	B	-0-	152	1	1613	2	Y	35	39	1			14
									39	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	3638	-0-		-2624	B	-0-	301	1	3173	2	N	149	147	1			57
									164	9									
01	6262	X	3433	-0-		-2829	B	-0-	271	1	3040	2	N	111	110	1			58
									122	9									
02	5376	X	4084	-0-		-1292	B	-0-	320	1	3622	2	N	129	112	1			75
									142	9									
03	5580	X	2788	-0-		-2792	B	-0-	220	1	2468	2	N	91	119	1			47
									100	9									
04	4290	X	3757	-0-		-533	B	-0-	298	1	3327	2	N	120	111	1			56
									132	9									
05	4526	X	3370	-0-		-1156	B	-0-	279	1	2969	2	N	111	122	1			45
									122	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

12	3286	X	1723	-0-	-1563	B	-0-	128	1	1595	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	1681	-0-	-1605	B	-0-	163	1	1518	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1961	-0-	-279	B	-0-	266	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1990	-0-	-366	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1682	-0-	-448	B	-0-	240	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1678	-0-	-492	B	-0-	248	1	1430	3	N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

12	2108	X	1618	-0-	-490	B	-0-	131	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	1860	X	1477	-0-	-383	B	-0-	113	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	1652	X	1403	-0-	-249	B	-0-	190	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1536	-0-	-293	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1387	-0-	-383	B	-0-	198	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	1449	-0-	-163	B	-0-	214	1	1235	3	N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

12	186	X	186	-0-	-0-	B	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
01	239	X	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	280	X	187	-0-	-93	B	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
03	310	X	190	-0-	-120	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300	X	230	-0-	-70	B	-0-	33	1	197	3	N	-0-					-0-
*05	414	X	414	-0-	-0-	B	-0-	61	1	353	3	N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	1517	-0-	-3877 B	-0-	219	1	1291	2	N	6	5	1			131
							7	9									
01	4557	X	1451	-0-	-3106 B	-0-	203	1	1240	2	N	7	4	1			134
							8	9									
02	2380	X	1326	-0-	-1054 B	-0-	203	1	1114	2	N	8	4	1			138
							9	9									
03	1705	X	1275	-0-	-430 B	-0-	264	1	1007	2	N	4	4	1			138
							4	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	194	1	1128	2	N	9	9	1			138
							10	9									
05	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	222	1	1174	2	N	5	5	1			138
							6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					178
01	372	X	136	-0-	-236 B	-0-	43	1	93	2	N	-0-					178
02	392	X	51	-0-	-341 B	-0-	43	1	8	9	N	7	1	1			184
03	825	X	825	-0-	-0- B	-0-	322	1	501	2	N	2	2	1			184
							2	9									
04	420	X	390	-0-	-30 B	-0-	145	1	241	2	N	4	2	1			186
							4	9									
*05	374	X	374	-0-	-0- B	-0-	138	1	235	2	N	1	1	1			186
							1	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	X	208	-0-	-0- B	-0-	59	1	148	2	N	1	1	1			162
							1	9									
01	339	X	339	-0-	-0- B	-0-	54	1	284	2	N	1	1	1			162
							1	9									
02	196	X	101	-0-	-95 B	-0-	54	1	47	2	N	-0-					162
03	217	X	64	-0-	-153 B	-0-	22	1	42	2	N	-0-					162
04	330	X	76	-0-	-254 B	-0-	22	1	54	2	N	-0-					162
05	341	X	119	-0-	-222 B	-0-	31	1	88	2	N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	128	-0-	-3251 B	-0-	47	1	80	2	N	1	1	1			203
							1	9									
01	2232	X	248	-0-	-1984 B	-0-	49	1	198	2	N	1	1	1			203
							1	9									
02	448	X	142	-0-	-306 B	-0-	49	1	93	2	N	-0-					203
03	341	X	141	-0-	-200 B	-0-	55	1	86	2	N	-0-					203
04	240	X	82	-0-	-158 B	-0-	22	1	60	2	N	-0-					203
05	248	X	136	-0-	-112 B	-0-	33	1	103	2	N	-0-					203

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					57
01	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					57
02	392	X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					57
03	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					57
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5689	X	5689	-0-	-0-	B	-0-	283	1	5365	2	N	37	21	1	1	8	196
								41	9									
01	6272	X	6272	-0-	-0-	B	-0-	267	1	5977	2	N	25	22	1	1	8	198
								28	9									
02	6272	X	5865	-0-	-407	B	-0-	267	1	5574	2	N	22	22	1			198
								24	9									
03	6944	X	4978	-0-	-1966	B	-0-	275	1	4669	2	N	31	19	1	1	8	209
								34	9									
04	6720	X	5903	-0-	-817	B	-0-	311	1	5513	2	N	72	43	1	1	8	237
								79	9									
05	6479	X	5340	-0-	-1139	B	-0-	332	1	4961	2	N	43	22	1			258
								47	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7166	X	7166	-0-	-0-	B	-0-	305	1	6820	2	N	37	27	1			232
								41	9									
01	6741	X	6741	-0-	-0-	B	-0-	288	1	6427	2	N	24	23	1	1	8	232
								26	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	B	-0-	288	1	6356	2	N	53	198	1			87
								58	9									
03	6424	X	6424	-0-	-0-	B	-0-	313	1	6043	2	N	62	25	1	1	8	123
								68	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0-	B	-0-	286	1	4762	2	N	56	38	1	1	8	140
								62	9									
*05	5402	X	5402	-0-	-0-	B	-0-	276	1	5069	2	N	52	23	1			169
								57	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8863	X	8863	-0-	-0-	B	-0-	992	1	7758	2	N	103					280
								113	9									
01	8226	X	8226	-0-	-0-	B	-0-	737	1	7373	2	N	105	27	1	4	8	354
								116	9									
02	9374	X	9374	-0-	-0-	B	-0-	737	1	8636	2	N	1	172	1	1	8	182
								1	9									
03	9308	X	9308	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	8216	2	N	80	177	1	3	8	82
								88	9									
04	7571	X	7571	-0-	-0-	B	-0-	957	1	6504	2	N	100	23	1	6	8	153
								110	9									
*05	8659	X	8659	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	7568	2	N	62					215
								68	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3192	-0-	-218	B	-0-	342	1	2829	2	N	19	11	1			204
								21	9									
01	3410	X	3047	-0-	-363	B	-0-	308	1	2715	2	N	22	10	1			216
								24	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	308	1	2782	2	N	11	11	1			216
								12	9									
03	3317	X	2797	-0-	-520	B	-0-	360	1	2426	2	N	10	10	1			216
								11	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	343	1	3084	2	N	25	24	1			217
								28	9									
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	367	1	3074	2	N	14	14	1			217
								15	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	X	512	-0-	-0- B	-0-	104	1	400	2	N	7	2	1			196
							8	9									
01	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	80	1	437	2	N	4	2	1	2	8	196
							4	9									
02	1428	X	81	-0-	-1347 B	-0-	80	1	1	9	N	1	1	1			196
03	1581	X	929	-0-	-652 B	-0-	208	1	714	2	N	6	3	1	3	8	196
							7	9									
04	1530	X	316	-0-	-1214 B	-0-	68	1	245	2	N	3	2	1	1	8	196
							3	9									
*05	633	X	633	-0-	-0- B	-0-	114	1	517	2	N	2	2	1			196
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

12	8401	X	7364	-0-	-1037 B	-0-	355	1	6953	2	N	51	27	1			205
							56	9									
01	8401	X	7462	-0-	-939 B	-0-	311	1	7092	2	N	54	197	1			62
							59	9									
02	7588	X	7464	-0-	-124 B	-0-	311	1	7084	2	N	63	29	1			96
							69	9									
03	7812	X	7168	-0-	-644 B	-0-	372	1	6722	2	N	67	28	1	1	8	134
							74	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	331	1	6424	2	N	82	51	1			165
							90	9									
05	8277	X	7025	-0-	-1252 B	-0-	367	1	6596	2	N	56	30	1			191
							62	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

12	8308	X	7808	-0-	-500 B	-0-	342	1	7413	2	N	48	29	1			69
							53	9									
01	8432	X	8206	-0-	-226 B	-0-	311	1	7822	2	N	66	28	1	1	8	106
							73	9									
02	7784	X	7784	-0-	-0- B	-0-	311	1	7411	2	N	56	30	1			132
							62	9									
03	8494	X	7015	-0-	-1479 B	-0-	361	1	6578	2	N	69	37	1	1	8	163
							76	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0- B	-0-	343	1	6556	2	N	60	52	1	1	8	170
							66	9									
05	8618	X	7393	-0-	-1225 B	-0-	367	1	6953	2	N	66	31	1			205
							73	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8668	X	8668	-0-	-0- B	-0-	688	1	7899	2	N	74	31	1			142
							81	9									
01	8711	X	8563	-0-	-148 B	-0-	622	1	7864	2	N	70	28	1			184
							77	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0- B	-0-	622	1	7549	2	N	63	203	1			44
							69	9									
03	8835	X	8201	-0-	-634 B	-0-	751	1	7372	2	N	71	31	1			84
							78	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	694	1	7006	2	N	94	55	1			123
							103	9									
05	9114	X	7568	-0-	-1546 B	-0-	746	1	6765	2	N	52	30	1			145
							57	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2353	-0-	-778	-0-	415	1	1921	2	N	15					280
							17	9									
01	3131	X	1835	-0-	-1296	-0-	85	1	1705	2	N	41					321
							45	9									
02	2716	X	1620	-0-	-1096	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					321
03	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	146	1	1587	2	N	32	161	1			192
							35	9									
04	2760	X	1605	-0-	-1155	-0-	188	1	1394	2	N	21					213
							23	9									
05	2356	X	1395	-0-	-961	-0-	102	1	1276	2	N	15					228
							17	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	421	1	1944	2	N	-0-					62
01	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	109	1	2187	2	N	-0-					62
02	2464	X	2273	-0-	-191	-0-	82	1	2191	2	N	-0-					62
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	196	1	2122	2	N	8					70
							9	9									
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	266	1	1972	2	N	-0-					70
05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	185	1	2298	2	N	-0-					70

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	162	1	2382	2	Y	88	77	0			27
							97	9									
01	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	154	1	2127	2	Y	100	106	1			21
							110	9									
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	166	1	2643	2	Y	79	85	1			15
							87	9									
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	91	66	1			40
							100	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	82	91	1			31
							90	9									
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	155	1	2598	2	Y	73	82	1			22
							80	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	5056	-0-		-2446	-0-		316	1	4640	2	Y	91	80	0			28
									100	9									
01	5735	X	3669	-0-		-2066	-0-		240	1	3316	2	Y	103	109	1			22
									113	9									
02	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-		299	1	4751	2	Y	159	151	1			30
									175	9									
03	5301	X	4924	-0-		-377	-0-		290	1	4532	2	Y	93	82	1			41
									102	9									
04	5130	X	3480	-0-		-1650	-0-		197	1	3189	2	Y	85	94	1			32
									94	9									
*05	7381	X	7381	-0-		-0-	-0-		401	1	6745	2	Y	214	181	1			65
									235	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-		231	1	3388	2	Y	90	79	0			27
									99	9									
01	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-		234	1	3240	2	Y	102	107	1			22
									112	9									
02	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-		201	1	3197	2	Y	163	154	1			31
									179	9									
03	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-		217	1	3386	2	Y	91	82	1			40
									100	9									
04	3930	X	2220	-0-		-1710	-0-		124	1	2005	2	Y	83	92	1			31
									91	9									
05	3968	X	3337	-0-		-631	-0-		178	1	2998	2	Y	146	133	1			44
									161	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4081	-0-		-11	-0-		259	1	3803	2	Y	17	15	0			5
									19	9									
01	4092	X	3891	-0-		-201	-0-		261	1	3608	2	Y	20	21	1			4
									22	9									
02	3692	X	3692	-0-		-0-	-0-		214	1	3412	2	Y	60	53	1			11
									66	9									
03	4092	X	3654	-0-		-438	-0-		219	1	3415	2	Y	18	21	1			8
									20	9									
04	3960	X	3710	-0-		-250	-0-		215	1	3477	2	Y	16	18	1			6
									18	9									
05	4092	X	3662	-0-		-430	-0-		202	1	3398	2	Y	56	45	1			17
									62	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-		-0-	-0-		17	1	264	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-		-310	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	277	1	4070	2	Y	33	29	0			10
							36	9									
01	5301	X	4084	-0-	-1217	-0-	273	1	3770	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	262	1	4164	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	260	1	4058	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
04	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	230	1	3716	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	250	1	4206	2	Y	29	31	1			9
							32	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	376	1	5519	2	Y	47	41	0			14
							52	9									
01	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	376	1	5197	2	Y	52	55	1			11
							57	9									
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	326	1	5184	2	Y	117	106	1			22
							129	9									
03	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	320	1	5004	2	Y	48	49	1			21
							53	9									
04	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	305	1	4937	2	Y	43	48	1			16
							47	9									
05	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	326	1	5476	2	Y	116	97	1			35
							128	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

12	3689	X	92	-0-	-3597	-0-	6	1	83	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	3471	-0-	-1737	-0-	208	1	3253	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
04	2910	X	2085	-0-	-825	-0-	121	1	1955	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2799	N	2395	-0-	-404	-0-	120	1	1756	2	Y	472	414	0			144
							519	9									
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	122	1	1684	2	Y	536	565	1			115
							590	9									
02	2268	N	1985	-0-	-283	-0-	105	1	1673	2	Y	188	268	1			35
							207	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	2	Y	485	308	1			212
							534	9									
04	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	104	1	1676	2	Y	440	487	1			165
							484	9									
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	103	1	1731	2	Y	185	294	1			56
							204	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	75	1	1268	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

12	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	112	1	1696	3	Y	66	103	0			55
							73	9									
01	2511	X	1630	-0-	-881	-0-	104	1	1474	3	Y	47					102
							52	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	3	Y	64	66	0			100
							70	9									
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	95	1	1486	3	Y	94	132	0			62
							103	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	3	Y	75	60	0			77
							83	9									
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	3	Y	93	112	0			58
							102	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

12	434	N	19	-0-	-415	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1564	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

12	2387	X	2146	-0-	-241	-0-	131	1	1987	3	Y	25	40	0			21
							28	9									
01	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	3	Y	19					40
							21	9									
02	1904	X	1746	-0-	-158	-0-	99	1	1616	3	Y	28	26	0			42
							31	9									
03	2139	X	1644	-0-	-495	-0-	96	1	1503	3	Y	41	56	0			27
							45	9									
04	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	84	1	1355	3	Y	19	26	0			20
							21	9									
05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	100	1	1684	3	Y	32	32	0			20
							35	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	79	1	1190	3	Y	13	23	0			11
							14	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	82	1	1167	3	Y	9					20
							10	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	892	3	Y	13	13	0			20
							14	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	Y	18	26	0			12
							20	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	3	Y	15	12	0			15
							17	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	19	22	0			12
							21	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	187	1	2827	3	Y	26	42	0			22
							29	9									
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	193	1	2742	3	Y	19					41
							21	9									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	183	1	2998	3	Y	25	26	0			40
							28	9									
03	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	144	1	2257	3	Y	38	53	0			25
							42	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	116	1	1872	3	Y	30	24	0			31
							33	9									
05	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	85	1	1421	3	Y	37	45	0			23
							41	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	105	1	1588	3	Y	18	32	0			15
							20	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	145	1	2062	3	Y	12					27
							13	9									
02	2464	N	863	-0-	-1601	-0-	49	1	802	3	Y	11	18	0			20
							12	9									
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2804	3	Y	42	34	0			28
							46	9									
04	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	132	1	2141	3	Y	19	28	0			19
							21	9									
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	167	1	2812	3	Y	44	36	0			27
							48	9									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	634	3	Y	12	25	0			10
							13	9									
01	1271	N	912	-0-	-359	-0-	59	1	840	3	Y	12					22
							13	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	14	0			8
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	15	13	0			10
							17	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	3	Y	23	9	0			24
							25	9									
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	3	Y	29	35	0			18
							32	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	784	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	930	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
05	1178	N	840	-0-	-338	-0-	45	1	751	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

12	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	104	1	1577	3	Y	19	34	0			16
							21	9									
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	4					20
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	142	1	2321	3	Y	24	13	0			31
							26	9									
03	2232	X	478	-0-	-1754	-0-	27	1	426	3	Y	23	39	0			15
							25	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	3	Y	33	14	0			34
							36	9									
05	2170	N	588	-0-	-1582	-0-	32	1	542	3	Y	13	39	0			8
							14	9									

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	21	43	0			18
							23	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	10					28
							11	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	14	18	0			24
							15	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	Y	32	35	0			21
							35	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	44	21	0			44
							48	9									
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	58	66	0			36
							64	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	Y	-0-					2
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	Y	-0-					2
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					2
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					2
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	Y	-0-					2
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	29	1	49	2	Y	-0-					2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	150	-0-	-346	-0-	45	1	105	2	N	-0-					27
01	496	X	201	-0-	-295	-0-	54	1	147	2	N	-0-					27
02	448	X	117	-0-	-331	-0-	47	1	67	2	N	3					30
							3	9									
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	182	1	430	2	N	11					41
							12	9									
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	453	1	578	2	N	37	32	1			46
							41	9									
*05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	683	1	1184	2	N	13					59
							14	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	473	1	820	2	N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

12	4154	X	3598	-0-	-556	-0-	1083	1	2515	2	N	-0-					121
01	4154	X	3497	-0-	-657	-0-	932	1	2553	2	N	11					132
							12	9									
02	3164	X	2574	-0-	-590	-0-	1060	1	1499	2	N	14					146
							15	9									
03	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	679	1	1603	2	N	36					182
							40	9									
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	1065	1	1360	2	N	6	125	1			63
							7	9									
05	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	9	1	15	2	N	-0-					63

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

12	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	2273	2	28	9	N	25					115
01	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2513	2	20	9	N	18					133
02	2408	X	2023	-0-	-385	-0-	2011	2	12	9	N	11					144
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2347	2	22	9	N	20					164
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2329	2	7	9	N	6					170
05	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	1616	2	23	9	N	21					191

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					70
01	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					70
02	168	X	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					70
03	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					70
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	24	2	28	9	N	25					95
05	155	X	82	-0-	-73	-0-	78	2	4	9	N	4					99

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

12	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	1458	1	3433	3	N	74	197	1			158
							81	9									
01	5859	X	5148	-0-	-711	-0-	1488	1	3609	3	N	46					204
							51	9									
02	5292	X	4797	-0-	-495	-0-	1275	1	3409	3	N	103	173	1			134
							113	9									
03	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	1438	1	4128	3	N	59					193
							65	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1448	1	3762	3	N	57	87	1			163
							63	9									
05	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	1452	1	3531	3	N	62					225
							68	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

12	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	731	1	2837	3	N	5					195
							6	9									
01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	747	1	3057	3	N	3					198
							3	9									
02	3584	X	3387	-0-	-197	-0-	588	1	2798	3	N	1					199
							1	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	754	1	3193	3	N	32					231
							35	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	750	1	3071	3	N	40	60	1			211
							44	9									
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	747	1	3137	3	N	72					283
							79	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	189	3	N	2					69
							2	9									
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	33	1	133	3	N	3					72
							3	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	86	1	409	3	N	1					73
							1	9									
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	5	1	20	3	N	-0-					73
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	4	1	16	3	N	8	45	1			36
							9	9									
05	558	N	20	-0-	-538	-0-	4	1	16	3	N	-0-					36

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1417	3	117	9	N	106	192	1			94
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1761	3	7	9	N	6					100
02	1568	X	1334	-0-	-234	-0-	1330	3	4	9	N	4					104
03	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	1643	3	42	9	N	38					142
04	1710	X	1467	-0-	-243	-0-	1448	3	19	9	N	17					159
05	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	1408	3	111	9	N	101					260

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	4450	2	447	9	N	406	385	1			138
01	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	4581	2	714	9	N	649	575	1			212
02	5208	X	4777	-0-	-431	-0-	4487	2	290	9	N	264	384	1			92
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4240	2	292	9	N	265	188	1			169
04	5160	X	4233	-0-	-927	-0-	3890	2	343	9	N	312	189	1			292
05	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4250	2	391	9	N	355	564	1			83

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	11540	-0-	-1852	-0-	10933	2	607	9	N	552	568	1			262
01	13392	X	11128	-0-	-2264	-0-	10533	2	595	9	N	541	583	1			220
02	12096	X	9581	-0-	-2515	-0-	9071	2	510	9	N	464	376	1			308
03	13392	X	10349	-0-	-3043	-0-	9787	2	562	9	N	511	581	1			238
04	11400	X	9588	-0-	-1812	-0-	9020	2	568	9	N	516	379	1			375
05	11532	X	10072	-0-	-1460	-0-	9525	2	547	9	N	497	567	1			305

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	20468	-0-	-3092	-0-	19707	2	761	9	N	692	576	1			373
01	24118	X	20799	-0-	-3319	-0-	19942	2	857	9	N	779	926	1			226
02	21784	X	18236	-0-	-3548	-0-	17479	2	757	9	N	688	570	1			344
03	24118	X	19567	-0-	-4551	-0-	18719	2	848	9	N	771	754	1			361
04	19950	X	17999	-0-	-1951	-0-	17306	2	693	9	N	630	569	1			422
05	20615	X	18279	-0-	-2336	-0-	17507	2	772	9	N	702	919	1			205

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10425	-0-	-1572	-0-	9955	2	470	9	N	427	392	1			350
01	11997	X	10349	-0-	-1648	-0-	9875	2	474	9	N	431	582	1			199
02	10836	X	8844	-0-	-1992	-0-	8457	2	387	9	N	352	186	1			365
03	11997	X	9596	-0-	-2401	-0-	9125	2	471	9	N	428	573	1			220
04	9870	X	8833	-0-	-1037	-0-	8466	2	367	9	N	334	190	1			364
05	10199	X	9279	-0-	-920	-0-	8796	2	483	9	N	439	564	1			239

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4607	-0-	-849	-0-	4480	2	127	9	N	115	185	1			190
01	5456	X	4339	-0-	-1117	-0-	4185	2	154	9	N	140	198	1			132
02	4928	X	3164	-0-	-1764	-0-	3076	2	88	9	N	80					212
03	5456	X	3241	-0-	-2215	-0-	3132	2	109	9	N	99	192	1			119
04	5280	X	2911	-0-	-2369	-0-	2828	2	83	9	N	75					194
05	4619	X	2771	-0-	-1848	-0-	2693	2	78	9	N	71	188	1			77

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7923	-0-	-819	-0-	7508	2	415	9	N	377	389	1			227
01	8742	X	7568	-0-	-1174	-0-	7219	2	349	9	N	317	392	1			152
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	6274	2	331	9	N	301	194	1			259
03	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	6829	2	362	9	N	329	379	1			209
04	8460	X	6763	-0-	-1697	-0-	6433	2	330	9	N	300	187	1			322
05	7936	X	6922	-0-	-1014	-0-	6616	2	306	9	N	278	368	1			232

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2674	2	121	9	N	110					258
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2818	2	130	9	N	118	193	1			183
02	2464	X	2300	-0-	-164	-0-	2180	2	120	9	N	109					292
03	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2594	2	128	9	N	116	200	1			208
04	2640	X	2173	-0-	-467	-0-	2143	2	30	9	N	27					235
05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2432	2	35	9	N	32					267

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41292	X	14015	-0-	-27277	-0-	13444	2	571	9	N	519	582	1			223
01	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
02	38276	X	-0-	-0-	-38276	-0-					N	-0-					223
03	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
04	37110	X	-0-	-0-	-37110	-0-					N	-0-					223
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					223

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	93375	-0-	93375	146043	90354	2	3021	9	N	2746	73	0	2058	1	615
01	0	W	126045	-0-	126045	272088	122787	2	3258	9	N	2962	226	0	2429	1	922
02	0	W	97753	-0-	97753	369841	95103	2	2650	9	N	2409	432	0	2407	1	492
03	0	W	103717	-0-	103717	473558	100961	2	2756	9	N	2505	195	0	2267	1	535
04	557456	X	83898	-0-	-473558	-0-	81821	2	2077	9	N	1888	188	0	1483	1	752
05	113832	X	75642	-0-	-38190	-0-	73610	2	2032	9	Y	1847	781	0	1341	1	477

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3156	-0-	3156	3583	3156	2			N	-0-					-0-
01	0	W	496	-0-	496	4079	496	2			N	-0-					-0-
02	0	W	522	-0-	522	4601	522	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4601					N	-0-					-0-
04	4601	X	-0-	-0-	-4601	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	#	5292	-0-	-412	-0-	333	1	4893	2	Y	60	53	0			18
							66	9									
01	5611	#	5085	-0-	-526	-0-	338	1	4671	2	Y	69	72	1			15
							76	9									
02	4788	#	4740	-0-	-48	-0-	274	1	4355	2	Y	101	97	1			19
							111	9									
03	5301	#	4810	-0-	-491	-0-	285	1	4457	2	Y	62	54	1			27
							68	9									
04	5130	#	4568	-0-	-562	-0-	262	1	4244	2	Y	56	62	1			21
							62	9									
05	5301	#	5146	-0-	-155	-0-	282	1	4747	2	Y	106	95	1			32
							117	9									

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	94	82	0			28
							103	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	106	111	1			23
							117	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	11	32	1			2
							12	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	96	56	1			42
							106	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	87	96	1			33
							96	9									
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	9	39	1			3
							10	9									

LOS GATOS SALVAJES (FRIO) 54954 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 1 RRCID -> 249871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 17556 PERF. 15554 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L) //CONT.// 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4013	R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					197
01	3912	R	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					197
02	3332	#	3187	-0-	-145	-0-	3187	2			N	-0-					197
03	3999	#	3682	-0-	-317	-0-	3682	2			N	-0-					197
04	3870	#	2996	-0-	-874	-0-	2996	2			N	-0-					197
05	3999	#	3388	-0-	-611	-0-	3388	2			N	-0-					197

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	807	-0-	-340	-0-	28	1	779	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	666	-0-	-481	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
02	868	N	106	-0-	-762	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 4330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

12	15500	X	13698	-0-	-1802	-0-	479	1	13172	2	N	43					69
							47	9									
01	15500	X	14712	-0-	-788	-0-	491	1	14154	2	N	61					130
							67	9									
02	14000	X	12595	-0-	-1405	-0-	439	1	12113	2	N	39	101	1			68
							43	9									
03	14663	X	13703	-0-	-960	-0-	494	1	13170	2	N	35	52	1			51
							39	9									
04	14250	X	13182	-0-	-1068	-0-	488	1	12655	2	N	35					86
							39	9									
05	14725	X	13545	-0-	-1180	-0-	496	1	13007	2	N	38					124
							42	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	80	1	2191	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	70	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	78	1	2011	2	N	-0-					-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2307	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	156	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	126	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	144	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	159	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	149	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	138	1	576	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	47	1	224	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	39	1	179	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 15677 PERF.14292 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	827	1	3951	2	Y	9					14
							10	9									
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	804	1	4443	2	Y	12					26
							13	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	833	1	3867	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	931	1	3938	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	937	1	3717	2	Y	7					17
							8	9									
05	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	901	1	3768	2	Y	7					24
							8	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	95	-0-	-265	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	190	1	909	2	N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	149	1	826	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	174	1	809	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	173	1	732	2	N	-0-					-0-
04	930	N	622	-0-	-308	-0-	125	1	497	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	665	-0-	-420	-0-	128	1	537	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	279	1	1331	2	N	10					17
							11	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	257	1	1419	2	N	16					33
							18	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	283	1	1316	2	N	9	25	1			17
							10	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	335	1	1419	2	N	9	13	1			13
							10	9									
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	327	1	1300	2	N	8					21
							9	9									
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	332	1	1387	2	N	10					31
							11	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	93	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	59	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	108	1	430	2	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	123	1	513	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	359	2	Y	9					14
							10	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	335	2	Y	12					26
							13	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	349	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	308	2	Y	7					17
							8	9									
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	76	1	320	2	Y	7					24
							8	9									

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

12	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	2318	2			N	-0-					78
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414	2			N	-0-					78
02	2240	N	1833	-0-	-407	-0-	1833	2			N	-0-					78
03	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			N	-0-					78
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					78
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					78

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2873	-0-	-227	74	2873	2			N	-0-					112
01	3015	X	2941	-0-	-74	-0-	2941	2			N	-0-					112
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					112
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					112
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					112
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					112

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, SW. (FRIO 6000) 54961 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 200683 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 6102 - 6118

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 5334

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W (MF-152,W) 54962 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON WELL #: T 3D RRCID -> 181468 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5622 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-161) 54962 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3 D RRCID -> 161656 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5850 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			Y	-0-					100
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					100
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	2			Y	-0-					100
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					100
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					100
05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					100

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	658	1	4586	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	4207	-0-	-1869	-0-	641	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4795	-0-	-693	-0-	800	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3480	-0-	-2596	-0-	593	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3893	-0-	-1177	-0-	748	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	759	1	3925	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	834	1	5813	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1006	1	5597	2	N	-0-					-0-
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	847	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1055	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1093	1	4597	2	N	-0-					-0-
*05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	1262	1	6526	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1685	2	Y	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	230	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	232	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	214	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	231	1	1993	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
01	682	X	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
03	713	X	683	-0-	-30	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
04	690	X	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
05	713	X	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

12	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	174	1	2746	2	N	-0-					1
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	178	1	2910	2	N	-0-					1
02	2884	X	2549	-0-	-335	-0-	138	1	2411	2	N	-0-					1
03	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	167	1	2604	2	N	-0-					1
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	150	1	2419	2	N	-0-					1
05	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	118	1	2435	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

12	6541	X	5031	-0-	-1510	-0-	302	1	4729	2	N	-0-					10
01	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	259	1	4197	2	N	-0-					10
02	4704	X	4446	-0-	-258	-0-	243	1	4203	2	N	-0-					10
03	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	269	1	4168	2	N	-0-					10
04	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	256	1	4099	2	N	-0-					10
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	201	1	4125	2	N	-0-					10

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

12	5425	X	3872	-0-	-1553	-0-	232	1	3640	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	3752	-0-	-1673	-0-	218	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3471	-0-	-253	-0-	190	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	292	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	212	1	3396	2	N	-0-					-0-
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	180	1	3702	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	378	1	5922	2	N	-0-					-0-
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	382	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5521	-0-	-527	-0-	302	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	352	1	5451	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4915	-0-	-1565	-0-	289	1	4626	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	275	1	5663	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

12	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	318	1	4980	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	289	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4694	-0-	-234	-0-	257	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	309	1	4780	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	211	1	4333	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

12	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	180	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	171	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2371	-0-	-597	-0-	129	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	156	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	131	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	213	1	3337	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	1742	-0-	-2939	-0-	101	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	1180	-0-	-3048	-0-	65	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1147	-0-	-2933	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	70	1	1441	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	820	2	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	518	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57	1	490	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

12	372	N	309	-0-	-63	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

12	961	N	273	-0-	-688	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	30	1	471	2	N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	2	N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		270	-0-	270	270	19	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	217	1	3427	2	Y	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	192	1	3139	2	Y	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	168	1	2917	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	201	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2362	-0-	-548	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-					-0-
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	157	1	3246	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1043	-0-	-1747	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3902	-0-	802	802	3902	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2429	-0-	-371	431	2429	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	889	3558	2			Y	-0-					-0-
04	4026	X	3137	-0-	-889	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	144	1	2269	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					1
02	2744	X	2546	-0-	-198	-0-	138	1	2408	2	Y	-0-					1
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	174	1	2711	2	Y	-0-					1
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	104	1	2137	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5059	-0-	-2071	-0-	301	1	4758	2	Y	-0-					2
01	6665	X	5128	-0-	-1537	-0-	295	1	4833	2	Y	-0-					2
02	6020	X	4196	-0-	-1824	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-					2
03	6293	X	4510	-0-	-1783	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					2
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	527	1	8510	2	Y	-0-					2
*05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	433	1	8942	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2220	-0-	-20	-0-	121	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	143	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	256	1	4039	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	227	1	3710	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3261	-0-	-1023	-0-	177	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	209	1	3256	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	247	1	3996	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	182	1	3760	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	296	-0-	-200	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	311	-0-	-216	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-					28
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	-0-					28
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	1					29
							1	9									
03	837	N	607	-0-	-230	-0-	37	1	570	2	N	-0-					29
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	40	1	639	2	N	-0-					29
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	38	1	778	2	N	-0-					29

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	N	-0-					19
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	2	N	-0-					19
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	16	1	269	2	N	-0-					19
03	558	N	207	-0-	-351	-0-	13	1	194	2	N	-0-					19
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-					19
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	149	1	2335	2	N	-0-					-0-
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	149	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	124	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	144	1	2302	2	N	-0-					-0-
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	119	1	2454	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

12	930	N	308	-0-	-622	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

12	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

12	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4074	-0-	-182	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

12	868	N	750	-0-	-118	-0-	45	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	972	-0-	-618	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

12	12183	X	11481	-0-	-702	-0-	684	1	10797	2	N	-0-					8
01	12183	X	11872	-0-	-311	-0-	684	1	11188	2	N	-0-					8
02	11004	X	10868	-0-	-136	-0-	590	1	10278	2	N	-0-					8
03	12183	X	12071	-0-	-112	-0-	727	1	11344	2	N	-0-					8
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	621	1	10024	2	N	-0-					8
*05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	504	1	10397	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-					59
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					59
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	342	2	15	9	N	14	59	1			14
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					14
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

12	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					33
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					33
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					33
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					33
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

12	9300	X	8360	-0-	-940	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7139	-0-	-2161	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	4334	-0-	-4066	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	1656	-0-	-7644	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	824	-0-	-2626	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-					8
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	2	N	-0-					8
02	532	N	326	-0-	-206	-0-	18	1	308	2	N	-0-					8
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	2	N	-0-					8
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	25	1	404	2	N	-0-					8
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

12	2201	N	1058	-0-	-1143	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	149	1	2357	2	N	-0-					1
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	100	1	1636	2	N	-0-					1
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2165	2	N	-0-					1
03	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	119	1	1863	2	N	-0-					1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	N	-0-					1
05	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	115	1	2381	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

12	3100	N	7692	-0-	4592	4592	7692	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	686	-0-	-2414	2178	686	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	671	-0-	-2129	49	671	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	675	-0-	-751	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	565	-0-	-815	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	527	-0-	-899	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1928	2	N	-0-					1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1859	2	N	-0-					1
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1605	2	N	-0-					1
03	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					1
04	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					1
05	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	70	1	1451	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	121	1	4101	2	N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	79	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	105	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	114	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3962	2	N	-0-					-0-
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

12	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

12	3720	X	2097	-0-	-1623	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					1
01	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	147	1	2410	2	N	-0-					1
02	2716	X	1788	-0-	-928	-0-	97	1	1691	2	N	-0-					1
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	188	1	2933	2	N	-0-					1
04	2910	X	2013	-0-	-897	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					1
05	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	109	1	2246	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

12	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	234	1	3657	2	N	-0-					53
01	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	213	1	3454	2	N	-0-					53
02	3948	X	3468	-0-	-480	-0-	190	1	3278	2	N	-0-					53
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	-0-					53
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	229	1	3668	2	N	-0-					53
*05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	186	1	3826	2	N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					98
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					98
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4642	2	40	9	N	36	125	1			9
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5125	2	14	9	N	13					22
04	4200	X	2894	-0-	-1306	-0-	2879	2	15	9	N	14					36
05	4340	X	3368	-0-	-972	-0-	3362	2	6	9	N	5					41

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

12	5983	X	3630	-0-	-2353	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3632	-0-	-1979	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2485	-0-	-1827	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3251	-0-	-996	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	308	1	4829	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	292	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4599	-0-	-301	-0-	252	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	306	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	295	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	229	1	4705	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	480	1	7524	2	N	-0-					-0-
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	511	1	8291	2	N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	420	1	7258	2	N	-0-					-0-
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	404	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4969	-0-	-3551	-0-	292	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5645	-0-	-3159	-0-	262	1	5383	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					38
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					38
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	12	1	207	2	N	-0-					38
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					38
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					38
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	N	-0-					38

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

12	8432	X	8356	-0-	-76	-0-	498	1	7858	2	N	-0-					89
01	8370	X	8228	-0-	-142	-0-	474	1	7754	2	N	-0-					89
02	7896	X	7400	-0-	-496	-0-	402	1	6995	2	N	3	2	1			90
							3	9									
03	8742	X	7757	-0-	-985	-0-	467	1	7290	2	N	-0-					90
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	453	1	7316	2	N	-0-					90
05	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	366	1	7552	2	N	-0-					90

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

12	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2026	-0-	-46	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

12	992	N	960	-0-	-32	-0-	58	1	902	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	55	1	897	2	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	47	1	809	2	N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	53	1	815	2	N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	53	1	846	2	N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	42	1	871	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	91	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	79	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1258	-0-	-170	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	81	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

12	4619	X	2978	-0-	-1641	-0-	177	1	2801	2	N	-0-					29
01	3844	X	2927	-0-	-917	-0-	169	1	2758	2	N	-0-					29
02	3332	X	2479	-0-	-853	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					29
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	204	1	3191	2	N	-0-					29
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	180	1	2906	2	N	-0-					29
*05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	57	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	39	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	46	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	N	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	390	1	6103	2	N	-0-					46
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	303	1	4919	2	N	-0-					46
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	295	1	5088	2	N	-0-					46
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					46
04	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	333	1	5344	2	N	-0-					46
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	267	1	5500	2	N	-0-					46

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

12	620	N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	263	1	4123	2	N	-0-					24
01	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	211	1	3430	2	N	-0-					24
02	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	196	1	3390	2	N	-0-					24
03	4805	X	3153	-0-	-1652	-0-	191	1	2962	2	N	-0-					24
04	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	247	1	3954	2	N	-0-					24
05	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	187	1	3854	2	N	-0-					24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	99	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	66	1	1362	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

12	2108	N	1560	-0-	-548	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

12	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	246	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	246	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1990	-0-	-2133	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	225	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	194	1	3982	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	188	1	2949	2	N	26	181	0			12
							29	9									
01	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	173	1	2801	2	N	-0-					12
02	3220	X	2634	-0-	-586	-0-	144	1	2490	2	N	-0-					12
03	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	161	1	2494	2	N	-0-					12
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2557	2	N	-0-					12
*05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					104
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7	99	1			12
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-					12
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					12
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					12
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	5755	-0-	-3018	-0-	5755	2			N	-0-					21
01	8773	X	6106	-0-	-2667	-0-	6106	2			N	-0-					21
02	7924	X	5111	-0-	-2813	-0-	5111	2			N	-0-					21
03	7471	X	6151	-0-	-1320	-0-	6151	2			N	-0-					21
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					21
*05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					21

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	94	1	1477	2	N	-0-					15
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					15
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	79	1	1360	2	N	-0-					15
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	94	1	1454	2	N	-0-					15
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	93	1	1488	2	N	-0-					15
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					8
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	33	1	527	2	N	-0-					8
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	29	1	492	2	N	-0-					8
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	31	1	474	2	N	-0-					8
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	-0-					8
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

12	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	239	1	3738	2	N	-0-					19
01	4650	X	2344	-0-	-2306	-0-	136	1	2208	2	N	-0-					19
02	4676	X	1826	-0-	-2850	-0-	100	1	1726	2	N	-0-					19
03	5177	X	1514	-0-	-3663	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					19
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	346	1	5544	2	N	-0-					19
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-					9
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	27	1	443	2	N	-0-					9
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	23	1	394	2	N	-0-					9
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-					9
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					9
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

12	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

12	1736	N	1164	-0-	-572	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

12	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4715	-0-	-741	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4216	-0-	-712	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7083	-0-	-1535	-0-	7083	2			N	-0-					56
01	10106	X	6473	-0-	-3633	-0-	6473	2			N	-0-					56
02	9128	X	6640	-0-	-2488	-0-	6621	2	19	9	N	17					73
03	10106	X	6975	-0-	-3131	-0-	6958	2	17	9	N	15					88
04	9270	X	6560	-0-	-2710	-0-	6550	2	10	9	N	9					97
05	7347	X	4785	-0-	-2562	-0-	4784	2	1	9	N	1					98

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	982	-0-	-194	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	958	-0-	-251	-0-	58	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	977	-0-	-163	-0-	57	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	43	1	892	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

12	4774	X	2548	-0-	-2226	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	845	-0-	-3929	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3443	-0-	-309	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

12	10199	X	9959	-0-	-240	-0-	9959	2			N	-0-					42
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					42
02	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					42
03	10199	X	8553	-0-	-1646	-0-	8553	2			N	-0-					42
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					42
05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	59	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	55	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	46	1	953	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

12	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	75	1	1177	2	N	-0-					19
01	1643	X	1275	-0-	-368	-0-	73	1	1202	2	N	-0-					19
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1496	2	N	-0-					19
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	127	1	1974	2	N	-0-					19
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	133	1	2150	2	N	-0-					19
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-			-0-
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			14
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	29	1	473	2	N	-0-			14
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-			14
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-			14
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-			14
05	589	N	148	-0-	-441	-0-	7	1	141	2	N	-0-			14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-			-0-
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	29	1	467	2	N	-0-			-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-			-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	252	1	3942	2	N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	242	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	207	1	3573	2	N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	275	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	222	1	3559	2	N	-0-					-0-
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	151	1	3115	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

12	2789	N	2735	-0-	-54	-0-	164	1	2571	2	N	-0-					-0-
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2189	-0-	-499	-0-	120	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	127	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	143	1	2295	2	N	-0-					-0-
*05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

12	5022	X	4778	-0-	-244	-0-	287	1	4491	2	N	-0-					10
01	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	300	1	4871	2	N	-0-					10
02	4816	X	4513	-0-	-303	-0-	247	1	4266	2	N	-0-					10
03	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	272	1	4213	2	N	-0-					10
04	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	274	1	4394	2	N	-0-					10
05	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	216	1	4452	2	N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

12	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	259	1	4048	2	N	-0-					-0-
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	316	1	5127	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4607	-0-	-97	-0-	252	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4032	-0-	-1052	-0-	245	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	278	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4490	-0-	-966	-0-	208	1	4282	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

12	1891	N	634	-0-	-1257	-0-	38	1	596	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	533	-0-	-607	-0-	31	1	494	2	N	7					7
							8	9									
05	1612	N	804	-0-	-808	-0-	37	1	767	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	32	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

12	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

12	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	299	1	4687	2	N	-0-					116
01	5425	X	5397	-0-	-28	-0-	308	1	4999	2	N	82	186	1			12
							90	9									
02	4900	X	4311	-0-	-589	-0-	236	1	4075	2	N	-0-	4	1			8
03	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	279	1	4322	2	N	-0-					8
04	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	292	1	4679	2	N	-0-					8
05	5239	X	4268	-0-	-971	-0-	198	1	4070	2	N	-0-					8

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7224	-0-	-898	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5302	-0-	-2262	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	122	1	4131	2	N	-0-					-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	141	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	108	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	152	1	5450	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3743	-0-	-1177	-0-	101	1	3642	2	N	-0-					-0-
*05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	2	N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	71	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	78	1	1252	2	N	28					28
							31	9									
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	61	1	1252	2	N	-0-					28

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

12	8215	X	6945	-0-	-1270	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5769	-0-	-2446	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4261	-0-	-3159	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6699	-0-	-1516	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

12	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-					44
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	29	1	470	2	N	-0-					44
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	18	1	314	2	N	-0-					44
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	27	1	418	2	N	-0-					44
04	480	N	229	-0-	-251	-0-	13	1	216	2	N	-0-					44
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

12	6975	X	4736	-0-	-2239	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4511	-0-	-613	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4484	-0-	-1189	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	159	1	2506	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	141	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	132	1	2138	2	N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	4834	-0-	-3412	-0-	290	1	4544	2	N	-0-					65
01	8153	X	6217	-0-	-1936	-0-	361	1	5856	2	N	-0-					65
02	6440	X	4563	-0-	-1877	-0-	250	1	4312	2	N	1	46	1			20
							1	9									
03	7130	X	6024	-0-	-1106	-0-	364	1	5634	2	N	24					44
							26	9									
04	6510	X	3680	-0-	-2830	-0-	216	1	3463	2	N	1					45
							1	9									
05	6231	X	2684	-0-	-3547	-0-	124	1	2556	2	N	4					58
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	682	-0-	-217	-0-	41	1	641	2	N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
03	682	N	500	-0-	-182	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	870	N	270	-0-	-600	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
05	806	N	252	-0-	-554	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2472	-0-	-160	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	90	-0-	-778	-0-	5	1	85	2	N	-0-					30
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	50	1	810	2	N	-0-					30
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	41	1	715	2	N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					30
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	43	1	702	2	N	-0-					30
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	34	1	702	2	N	-0-					30

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	240	1	3760	2	N	-0-					26
01	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	228	1	3704	2	N	-0-					26
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	193	1	3330	2	N	-0-					26
03	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	238	1	3691	2	N	-0-					26
04	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	214	1	3425	2	N	-0-					26
05	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	160	1	3298	2	N	-0-					26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	188	1	2938	2	N	-0-					15
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	198	1	3218	2	N	-0-					15
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	136	1	2349	2	N	-0-					15
03	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	183	1	2834	2	N	-0-					15
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	166	1	2663	2	N	-0-					15
05	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					42
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					42
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	288	1	9730	2	N	-0-					-0-
01	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	256	1	9177	2	N	-0-					-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	234	1	8968	2	N	-0-					-0-
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	240	1	8591	2	N	-0-					-0-
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	237	1	8525	2	N	-0-					-0-
*05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	211	1	9310	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3734	-0-	-358	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3171	-0-	-525	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3068	-0-	-2202	-0-	88	1	2980	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	166	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	170	1	6539	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3906	-0-	-1364	-0-	106	1	3800	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4431	-0-	-1029	-0-	120	1	4311	2	N	-0-					-0-
*05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	326	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3926	-0-	-1437	-0-	228	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	266	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	320	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5074	-0-	-446	-0-	298	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	219	1	4504	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	313	1	4933	2	N	31					86
							34	9									
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	278	1	4541	2	N	26	90	1			22
							29	9									
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	244	1	4245	2	N	4	10	1			16
							4	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4561	2	N	14					30
							15	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	299	1	4830	2	N	35					65
							39	9									
05	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	232	1	4788	2	N	5					70
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	135	1	4565	2	N	-0-					8
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	135	1	4826	2	N	-0-					8
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	107	1	4105	2	N	-0-					8
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	129	1	4615	2	N	-0-					8
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	126	1	4550	2	N	-0-					8
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	101	1	4471	2	N	-0-					8

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	758	-0-	-652	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

12	713	N	681	-0-	-32	-0-	41	1	640	2	N	-0-					15
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	41	1	666	2	N	-0-					15
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	36	1	625	2	N	-0-					15
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	-0-					15
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					15
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	29	1	598	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

12	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					10
01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			N	-0-					10
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	N	18					28
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					28
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					28
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					28

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	27	1	423	2	N	-0-					14
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	-0-					14
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	25	1	440	2	N	-0-					14
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					14
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	29	1	470	2	N	-0-					14
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	22	1	346	2	N	-0-					70
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					70
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	24	1	411	2	N	-0-					70
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					70
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	-0-					70
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	14	1	289	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-					16
01	744	N	541	-0-	-203	-0-	31	1	510	2	N	-0-					16
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					16
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	33	1	518	2	N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					16
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	251	1	3954	2	N	-0-					11
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	190	1	3104	2	N	-0-					11
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	149	1	2595	2	N	-0-					11
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	171	1	2663	2	N	-0-					11
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	184	1	2965	2	N	-0-					11
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	120	1	2480	2	N	-0-					11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3810	X	245	-0-	-3565	-0-	230	1	15	2	N	-0-					-0-
*07	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	183	1	3414	2	N	-0-					-0-
*08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	151	1	3075	2	N	-0-					-0-
*09	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	177	1	3135	2	N	-0-					-0-
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	177	1	3461	2	N	-0-					-0-
*11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	134	1	2218	2	N	-0-					-0-
*12	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	175	1	2765	2	N	-0-					-0-
*01	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	189	1	3100	2	N	-0-					-0-
*02	3276	X	2146	-0-	-1130	-0-	117	1	2029	2	N	-0-					-0-
*03	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	171	1	2672	2	N	-0-					-0-
*04	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	156	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	117	1	2421	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	274	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	251	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	261	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	243	1	3923	2	N	-0-					-0-
*05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	190	1	3919	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	223	1	3527	2	N	-0-					56
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	287	1	4691	2	N	-0-					56
02	3976	X	3890	-0-	-86	-0-	211	1	3679	2	N	-0-					56
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-					56
04	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	238	1	3839	2	N	-0-					56
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	197	1	4068	2	N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	2	N	-0-					52
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					52
02	1092	N	857	-0-	-235	-0-	47	1	810	2	N	-0-					52
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	53	1	829	2	N	-0-					52
04	1020	N	771	-0-	-249	-0-	45	1	726	2	N	-0-					52
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	41	1	856	2	N	18					70
							20	9									

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	200	1	3127	2	N	-0-					102
01	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	165	1	2678	2	N	-0-					102
02	3024	X	1846	-0-	-1178	-0-	101	1	1744	2	N	1					103
							1	9									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	263	1	4078	2	N	3					106
							3	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	208	1	3328	2	N	-0-					106
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					106

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-					12
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-					12
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					12
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					12
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					12
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1108	-0-	-1124	-0-	32	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	22	1	982	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3091	-0-	-2551	-0-	184	1	2907	2	N	-0-					19
01	5642	X	1825	-0-	-3817	-0-	105	1	1720	2	N	-0-					19
02	4088	X	2166	-0-	-1922	-0-	118	1	2048	2	N	-0-					19
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	426	1	6646	2	N	-0-					19
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	212	1	3419	2	N	-0-					19
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1381	-0-	-159	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	978	-0-	-727	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	95	1	1486	2	N	-0-					50
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	87	1	1414	2	N	-0-					50
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	72	1	1248	2	N	-0-					50
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	92	1	1432	2	N	-0-					50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	-0-					50
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	N	-0-					50

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4876	-0-	-301	-0-	286	1	4515	2	N	68	173	0			11
							75	9									
01	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	246	1	4027	2	N	-0-					11
02	4508	X	3932	-0-	-576	-0-	213	1	3712	2	N	6	4	1			13
							7	9									
03	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	260	1	4058	2	N	34					47
							37	9									
04	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	245	1	3953	2	N	2					49
							2	9									
05	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	194	1	4011	2	N	-0-					49

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

12	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			N	-0-					66
01	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					66
02	3276	X	1934	-0-	-1342	-0-	1934	2			N	-0-					66
03	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	2276	2			N	-0-					66
04	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					66
05	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	2414	2			N	-0-					66

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

12	837	N	692	-0-	-145	-0-	42	1	650	2	N	-0-					50
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	38	1	611	2	N	-0-					50
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	32	1	549	2	N	-0-					50
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	623	2	N	-0-					50
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					50
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	28	1	569	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10454	-0-	-4271	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	134	1	2122	2	N	-0-					13
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1470	2	N	-0-					13
02	2380	N	1520	-0-	-860	-0-	83	1	1437	2	N	-0-					13
03	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	102	1	1594	2	N	-0-					13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	N	-0-					13
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	319	1	4994	2	N	-0-					42
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	313	1	5072	2	N	-0-					42
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3326	2	N	14	5	1			51
							15	9									
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	191	1	2965	2	N	4					55
							4	9									
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	269	1	4311	2	N	-0-					55
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	228	1	4687	2	N	-0-					55

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	2	N	-0-					13
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1	2197	2	N	2					15
							2	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2145	2	N	-0-	6	1			9
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	175	1	2705	2	N	-0-					9
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					9
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	95	1	1947	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	526	1	8233	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7497	-0-	-532	-0-	435	1	7062	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6574	-0-	-874	-0-	360	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	4222	-0-	-4024	-0-	256	1	3966	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6270	-0-	-1728	-0-	291	1	5979	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	N	-0-					13
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	38	1	609	2	N	-0-					13
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	23	1	404	2	N	-0-					13
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	N	-0-					13
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	31	1	499	2	N	-0-					13
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	2	N	-0-					16
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	N	-0-					16
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	34	1	600	2	N	-0-					16
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	43	1	674	2	N	-0-					16
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	38	1	618	2	N	-0-					16
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	276	1	4323	2	N	-0-					35
01	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	207	1	3353	2	N	-0-					35
02	3752	X	2304	-0-	-1448	-0-	126	1	2178	2	N	-0-					35
03	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	238	1	3680	2	N	-0-					35
04	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	208	1	3341	2	N	-0-					35
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	149	1	3065	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	286	1	4522	2	N	37					137
							41	9									
01	5270	X	4991	-0-	-279	-0-	287	1	4697	2	N	6					143
							7	9									
02	4844	X	4032	-0-	-812	-0-	219	1	3813	2	N	-0-	16	1			127
03	5363	X	4458	-0-	-905	-0-	268	1	4190	2	N	-0-					127
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	258	1	4163	2	N	-0-					127
*05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	224	1	4623	2	N	-0-					127

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5590	2	29	9	N	26					55
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6502	2	34	9	N	31	9	1			77
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6188	2	25	9	N	23					100
04	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					127
05	7223	X	4593	-0-	-2630	-0-	4579	2	14	9	N	13					140

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	143	1	2237	2	N	-0-					26
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2115	2	N	-0-					26
02	2800	N	15947	-0-	13147	13147	873	1	15071	2	N	3					29
							3	9									
03	3100	N	9491	-0-	6391	19538	576	1	8914	2	N	1					30
							1	9									
04	3000	N	5557	-0-	2557	22095	326	1	5231	2	N	-0-					30
*05	29217	X	7122	-0-	-22095	-0-	330	1	6792	2	N	-0-					30

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	69	1	1083	2	N	-0-					35
01	1364	N	986	-0-	-378	-0-	57	1	929	2	N	-0-					35
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	N	-0-					35
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					35
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					35
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	217	1	3400	2	N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	216	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3144	-0-	-160	-0-	172	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	201	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	183	1	2931	2	N	-0-					-0-
*05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

12	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	133	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	142	1	2325	2	N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	149	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3398	-0-	298	298	205	1	3193	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3462	-0-	462	760	202	1	3260	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3030	-0-	-70	690	140	1	2890	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

12	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	227	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	125	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	168	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	180	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2113	-0-	-1359	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

12	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	370	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	352	1	5708	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5091	-0-	-1041	-0-	279	1	4812	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	353	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	310	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	244	1	5009	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

12	496	N	401	-0-	-95	-0-	24	1	377	2	N	-0-					35
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					35
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					35
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	-0-					35
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	10724	-0-	-2141	-0-	639	1	10085	2	N	-0-					28
01	11439	X	9614	-0-	-1825	-0-	554	1	9060	2	N	-0-					28
02	10332	X	7735	-0-	-2597	-0-	417	1	7264	2	N	49					77
							54	9									
03	11253	X	7575	-0-	-3678	-0-	455	1	7107	2	N	12					89
							13	9									
04	9600	X	6886	-0-	-2714	-0-	401	1	6476	2	N	8					97
							9	9									
05	9920	X	7378	-0-	-2542	-0-	341	1	7036	2	N	1					98
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

12	7719	X	7380	-0-	-339	-0-	433	1	6785	2	N	147					201
							162	9									
01	7378	X	6769	-0-	-609	-0-	391	1	6339	2	N	35					236
							39	9									
02	6664	X	4955	-0-	-1709	-0-	269	1	4647	2	N	35	76	1			195
							39	9									
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	416	1	6437	2	N	45	179	1			61
							50	9									
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	32					93
							35	9									
*05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	310	1	6385	2	N	27					121
							30	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	287	1	4533	2	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	252	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3311	-0-	-637	-0-	180	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	254	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	242	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	195	1	4024	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	63	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	86	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	92	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6861	-0-	3761	3761	398	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5574	-0-	2774	6535	305	1	5269	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5570	-0-	2470	9005	338	1	5232	2	N	-0-					-0-
04	13863	X	4858	-0-	-9005	-0-	285	1	4573	2	N	-0-					-0-
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	214	1	4403	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2997	-0-	-1436	-0-	180	1	2817	2	N	-0-					98
01	4433	X	2970	-0-	-1463	-0-	172	1	2798	2	N	-0-					98
02	4004	X	2472	-0-	-1532	-0-	135	1	2337	2	N	-0-					98
03	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	205	1	3175	2	N	-0-					98
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3200	2	N	-0-					98
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	187	1	3848	2	N	-0-					98

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

12	12741	X	10703	-0-	-2038	-0-	638	1	10065	2	N	-0-					67
01	11532	X	9445	-0-	-2087	-0-	544	1	8901	2	N	-0-					67
02	10416	X	8079	-0-	-2337	-0-	439	1	7639	2	N	1	2	1			66
							1	9									
03	10974	X	9934	-0-	-1040	-0-	598	1	9336	2	N	-0-					66
04	9720	X	8319	-0-	-1401	-0-	485	1	7834	2	N	-0-					66
05	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	370	1	7628	2	N	-0-					66

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

12	11284	X	10922	-0-	-362	-0-	10909	2	13	9	N	12					134
01	10881	X	10207	-0-	-674	-0-	10204	2	3	9	N	3					137
02	9996	X	8723	-0-	-1273	-0-	8704	2	19	9	N	17	11	1			143
03	11067	X	10241	-0-	-826	-0-	10232	2	9	9	N	8					151
04	9600	X	9438	-0-	-162	-0-	9427	2	11	9	N	10					161
05	9920	X	9373	-0-	-547	-0-	9372	2	1	9	N	1					162

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	146	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	130	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1884	-0-	-944	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	150	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-
*05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	121	1	2496	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6480	-0-	-1704	-0-	6480	2			N	-0-					32
01	8184	X	6057	-0-	-2127	-0-	6057	2			N	-0-					32
02	7392	X	5263	-0-	-2129	-0-	5263	2			N	-0-					32
03	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					32
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					32
05	5115	X	4902	-0-	-213	-0-	4902	2			N	-0-					32

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2890	-0-	90	90	157	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	2293	N	2203	-0-	-90	-0-	133	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1453	-0-	-1058	-0-	67	1	1386	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-					8
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	36	1	588	2	N	-0-					8
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					8
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	N	-0-					8
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	34	1	549	2	N	-0-					8
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8846	-0-	-1694	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8245	-0-	-1275	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9468	-0-	-1072	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
04	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
*05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1346	-0-	-700	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	87	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	118	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9845	-0-	-571	-0-	585	1	9236	2	N	22					177
							24	9									
01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	545	1	8909	2	N	30	179	1			28
							33	9									
02	9100	X	8472	-0-	-628	-0-	459	1	7996	2	N	15					43
							17	9									
03	10075	X	9595	-0-	-480	-0-	576	1	8982	2	N	34					77
							37	9									
04	9750	X	8593	-0-	-1157	-0-	500	1	8070	2	N	21					98
							23	9									
05	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	339	1	6988	2	N	23					121
							25	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	#	1294	-0-	-256	-0-	131	1	1163	2	N	-0-					-0-
01	1550	#	1233	-0-	-317	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1400	#	1130	-0-	-270	-0-	112	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1169	-0-	-381	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1114	-0-	-146	-0-	109	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1302	#	1060	-0-	-242	-0-	110	1	950	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4488	-0-	-1123	-0-	344	1	4144	2	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5648	-0-	-1110	-0-	2351	1	3297	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5529	-0-	-575	-0-	1099	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	2562	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	2279	1	5247	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	2849	-0-	-3258	-0-	331	1	2518	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34142	X	1819	-0-	-32323	-0-	41	1	1778	2	Y	-0-					15
01	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	670	1	940	2	Y	-0-					15
02	2436	X	1125	-0-	-1311	-0-	224	1	901	2	Y	-0-					15
03	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	538	1	935	2	Y	-0-					15
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	697	1	1604	2	Y	-0-					15
*05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	260	1	1977	2	Y	-0-					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	48	1	600	2	N	-0-					160
01	558	N	78	-0-	-480	-0-	9	1	69	2	N	-0-					160
02	812	N	350	-0-	-462	-0-	69	1	281	2	N	-0-					160
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	77	1	504	2	N	-0-					160
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	438	2	N	121					281
							133	9									
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	8					289
							9	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	N	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	65	1	266	2	N	-0-					-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	70	1	458	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	409	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1869	-0-	-22	-0-	111	1	1758	2	N	-0-					36
01	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	106	1	1740	2	N	-0-					36
02	1792	X	1709	-0-	-83	-0-	93	1	1616	2	N	-0-					36
03	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	102	1	1589	2	N	-0-					36
04	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	106	1	1720	2	N	-0-					36
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	85	1	1748	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	11294	-0-	-641	-0-	673	1	10621	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	11259	-0-	-304	-0-	649	1	10610	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9739	-0-	-733	-0-	529	1	9210	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10725	-0-	-869	-0-	646	1	10079	2	N	-0-					-0-
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	623	1	10064	2	N	-0-					-0-
*05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	521	1	10754	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	Y	-0-					59
01	558	N	130	-0-	-428	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					59
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					59
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	47	1	82	2	Y	-0-					59
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					59
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	3030	2	53	9	N	48					256
01	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	310	1	2861	2	N	22	189	1			89
							24	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	420	1	2665	2	N	8					97
							9	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	465	1	2969	2	N	12					109
							13	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	450	1	2767	2	N	15					124
							17	9									
05	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	465	1	2712	2	N	13					137
							14	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

12	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	4765	2	110	9	Y	100					234
01	5363	X	4662	-0-	-701	-0-	4545	2	117	9	Y	106	174	1			166
02	4844	X	4156	-0-	-688	-0-	4068	2	88	9	Y	80					246
03	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	4394	2	87	9	Y	79	179	1			146
04	4500	X	3484	-0-	-1016	-0-	3439	2	45	9	Y	41					187
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4583	2	97	9	Y	88	175	1			100

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					285
01	3627	X	448	-0-	-3179	-0-	448	1			N	-0-					285
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-	262	1			23
*03	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					23
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	310	1	789	2	N	-0-					194
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	310	1	785	2	N	17	180	1			31
							19	9									
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	280	1	510	2	N	1					32
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	310	1	890	2	N	-0-					32
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	850	2	N	7					39
							8	9									
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	310	1	935	2	N	-0-					39

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	558	-0-	-124	-0-	123	1	435	2	N	-0-					12
01	682	#	436	-0-	-246	-0-	96	1	340	2	N	-0-					12
02	588	#	577	-0-	-11	-0-	127	1	450	2	N	-0-					12
03	620	#	565	-0-	-55	-0-	124	1	441	2	N	-0-					12
04	600	#	546	-0-	-54	-0-	120	1	426	2	N	-0-					12
05	651	#	571	-0-	-80	-0-	125	1	446	2	N	-0-					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

12	899 X	531	-0-	-368	-0-	531	2	Y	-0-			327
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			327
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-			327
03	930 X	608	-0-	-322	-0-	608	2	Y	-0-			327
04	900 X	754	-0-	-146	-0-	754	2	Y	-0-			327
*05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1032	-0-	-890	-0-	955	2	77	9	Y	70	27	1			51
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					51
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					51
03	2015	X	647	-0-	-1368	-0-	581	2	66	9	Y	60	84	1			27
04	1950	X	780	-0-	-1170	-0-	680	2	100	9	Y	91	108	1			10
*05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1650	2	165	9	Y	150	140	1			20

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	#	-0-	-0-	-4340	-0-					N	250	177	1			384
01	4340	#	-0-	-0-	-4340	-0-					N	172	321	1			235
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	175					410
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	336	1			330
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	507	1			40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					100

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

12	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

12	1705	X	1052	-0-	-653	-0-	1050	2	2	9	Y	2	2	1			10
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					10
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					10
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1960	2	3	9	Y	3	3	1			10
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	2	6	9	Y	5	5	1			10
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

12	6882	X	6660	-0-	-222	-0-	6580	2	80	9	N	73	171	1			68
01	6882	X	6617	-0-	-265	-0-	6534	2	83	9	N	75					143
02	6832	X	6400	-0-	-432	-0-	6271	2	129	9	N	117	177	1			83
03	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6626	2	98	9	N	89					172
*04	6960	X	4700	-0-	-2260	-0-	4611	2	89	9	N	81	173	1			80
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					80

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

12	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	2030	2	2	9	Y	2	2	1			26
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					26
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					26
03	3193	X	2250	-0-	-943	-0-	2250	2			Y	-0-	5	1			21
04	3090	X	2030	-0-	-1060	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	1			21
*05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2148	2	9	9	Y	8	8	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3840	2	41	9	N	37					180
01	4196	N	4196	-0-	-0- B	-0-	4138	2	58	9	N	53	193	1			40
02	4004	N	3728	-0-	-276 B	-0-	3693	2	35	9	N	32					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4378	N	4378	-0-	-0- B	-0-	4336	2	42	9	N	38					110
*04	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2909	2	63	9	N	57					167
05	4123	N	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					167

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7515																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					41
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	12	2	1	9	N	1					42
02	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					42
03	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					42
*04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					42
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	#	1461	-0-	-678	-0-	1461	2			N	-0-					13
01	2139	#	1819	-0-	-320	-0-	1816	2	3	9	N	3					16
02	1792	#	1364	-0-	-428	-0-	1362	2	2	9	N	2					18
03	1984	#	1615	-0-	-369	-0-	1615	2			N	-0-					18
*04	1920	#	1019	-0-	-901	-0-	1015	2	4	9	N	4					22
05	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					22

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: 1 RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2011 - PLUGGED 11/16/2011

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11184 - 11263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	125	-0-	-1797	-0-	125	2			N	-0-					209
01	1922 X	269	-0-	-1653	-0-	269	2			N	-0-					209
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					209
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	N	3					212
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					212
05	279 X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					212

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11	2	N	-0-					14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	N	-0-					14
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	36	1	17	2	N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-					14
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-					14

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	1708	-0-	-2415	-0-	1707	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	4123 X	1909	-0-	-2214	-0-	1908	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	1860 X	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	1922 X	910	-0-	-1012	-0-	910	2		Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2		Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4234	-0-	-1067	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	3895	-0-	-1406	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3274	-0-	-836	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

12	7409	X	3353	-0-	-4056	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	3357	-0-	-4052	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

12	8339	X	4031	-0-	-4308	-0-	3951	2	80	9	Y	73	69	1			8
01	8339	X	5153	-0-	-3186	-0-	5059	2	94	9	Y	85	79	1			14
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	2	22	9	Y	20	27	1			7
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	12	1			2
04	4980	X	2424	-0-	-2556	-0-	2413	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	5146	X	3798	-0-	-1348	-0-	3781	2	17	9	Y	15	10	1			7

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					-0-
01	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	5	-0-	-2065	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5930	2	30	9	Y	27					90
01	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-	4048	2	6	9	Y	5					95
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5					100
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3738	2	63	9	Y	57					157
04	5760	X	2765	-0-	-2995	-0-	2751	2	14	9	Y	13					170
05	5952	X	2262	-0-	-3690	-0-	2247	2	15	9	Y	14					184

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

12	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			Y	-0-					-0-
01	13764	X	11881	-0-	-1883	-0-	11881	2			Y	-0-					-0-
02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10271	2	41	9	Y	37	27	1			10
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10163	2	20	9	Y	18	23	1			5
04	14040	X	9955	-0-	-4085	-0-	9936	2	19	9	Y	17	18	1			4
05	14508	X	8610	-0-	-5898	-0-	8596	2	14	9	Y	13	13	1			4

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

12	10199	X	5565	-0-	-4634	-0-	5481	2	84	9	Y	76	72	1			9
01	10199	X	4814	-0-	-5385	-0-	4748	2	66	9	Y	60	58	1			11
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3556	2	22	9	Y	20	23	1			8
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4142	2	22	9	Y	20	22	1			6
04	5190	X	3719	-0-	-1471	-0-	3701	2	18	9	Y	16	18	1			4
05	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	4080	2	20	9	Y	18	16	1			6

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	17653	-0-	17653	535612	17592	2	61	9	Y	55	52	1		6
01	0	W	12739	-0-	12739	548351	12699	2	40	9	Y	36	36	1		6
02	562279	X	13928	-0-	-548351	-0-	13928	2			Y	-0-	6	1		-0-
03	19065	X	12936	-0-	-6129	-0-	12936	2			Y	-0-				-0-
04	18450	X	13814	-0-	-4636	-0-	13814	2			Y	-0-				-0-
05	17639	X	11710	-0-	-5929	-0-	11710	2			Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135036	X	15673	-0-	-119363	-0-	15653	2	20	9	Y	18	17	1		2
01	135036	X	13599	-0-	-121437	-0-	13584	2	15	9	Y	14	14	1		2
02	121968	X	10672	-0-	-111296	-0-	10650	2	22	9	Y	20	15	1		7
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8864	2	14	9	Y	13	16	1		4
04	21360	X	9205	-0-	-12155	-0-	9187	2	18	9	Y	16	16	1		4
05	15686	X	8733	-0-	-6953	-0-	8715	2	18	9	Y	16	15	1		5

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146320	X	16588	-0-	-129732	-0-	16268	2	320	9	Y	291	277	1		33
01	146320	X	13750	-0-	-132570	-0-	13508	2	242	9	Y	220	217	1		36
02	132160	X	10504	-0-	-121656	-0-	9997	2	507	9	Y	461	347	1		150
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11604	2	520	9	Y	473	482	1		141
04	18660	X	9683	-0-	-8977	-0-	9313	2	370	9	Y	336	400	1		77
05	16585	X	9325	-0-	-7260	-0-	8975	2	350	9	Y	318	286	1		109

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181939	X	41462	-0-	-140477	-0-	41184	2	278	9	Y	253	245	1		29
01	181939	X	31919	-0-	-150020	-0-	31724	2	195	9	Y	177	177	1		29
02	164332	X	29734	-0-	-134598	-0-	29561	2	173	9	Y	157	135	1		51
03	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	23778	2	80	9	Y	73	102	1		22
04	58980	X	22667	-0-	-36313	-0-	22600	2	67	9	Y	61	69	1		14
05	41447	X	12018	-0-	-29429	-0-	11982	2	36	9	Y	33	36	1		11

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	23388	-0-	23388	247770	22887	2	501	9	Y	455	434	1		52
01	0	W	13866	-0-	13866	261636	13594	2	272	9	Y	247	258	1		41
02	0	W	6216	-0-	6216	267852	6184	2	32	9	Y	29	61	1		9
03	0	W	14729	-0-	14729	282581	14675	2	54	9	Y	49	43	1		15
04	293662	X	11081	-0-	-282581	-0-	11044	2	37	9	Y	34	41	1		8
05	23374	X	9626	-0-	-13748	-0-	9594	2	32	9	Y	29	27	1		10

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

12	0	W	-0-	-0-	-0-	68287					Y	-0-	1	1		-0-
01	0	W	5815	-0-	5815	74102	5786	2	29	9	Y	26	22	1		4
02	0	W	4607	-0-	4607	78709	4585	2	22	9	Y	20	17	1		7
03	0	W	4945	-0-	4945	83654	4917	2	28	9	Y	25	25	1		7
04	88139	X	4485	-0-	-83654	-0-	4463	2	22	9	Y	20	22	1		5
05	5828	X	4081	-0-	-1747	-0-	4061	2	20	9	Y	18	17	1		6

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

12	20646	X	19187	-0-	-1459	-0-	771	1	18270	2	Y	133	130	1		155
							146	9								
01	20646	X	18427	-0-	-2219	-0-	720	1	17631	2	Y	69	140	1		84
							76	9								
02	17668	X	16591	-0-	-1077	-0-	646	1	15858	2	Y	79				163
							87	9								
03	19561	X	18727	-0-	-834	-0-	748	1	17879	2	Y	91	142	1		112
							100	9								
04	18660	X	17911	-0-	-749	-0-	674	1	17146	2	Y	83				195
							91	9								
05	19189	X	18034	-0-	-1155	-0-	754	1	17213	2	Y	61	132	1		124
							67	9								

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

12	5146	X	4330	-0-	-816	-0-	174	1	4123	2	Y	30	30	1		35
							33	9								
01	4929	X	4136	-0-	-793	-0-	162	1	3956	2	Y	16	32	1		19
							18	9								
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	141	1	3469	2	Y	17				36
							19	9								
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	158	1	3779	2	Y	20	32	1		24
							22	9								
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	143	1	3631	2	Y	17				41
							19	9								
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	155	1	3541	2	Y	13	28	1		26
							14	9								

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

12	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	111	1	2618	2	Y	19	19	1		22
							21	9								
01	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	91	1	2230	2	Y	9	20	1		11
							10	9								
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	107	1	2620	2	Y	13				24
							14	9								
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	106	1	2533	2	Y	13	21	1		16
							14	9								
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	96	1	2442	2	Y	12				28
							13	9								
*05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	100	1	2278	2	Y	8	19	1		17
							9	9								

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI 828-S (B7-B FRIO) 56220 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 693-L WELL #: 1 RRCID -> 198116 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 9048 - 9130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI 834-S (B7-B FRIO) 56221 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 196724 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9573 - 9612

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMAN WELL #: 6 RRCID -> 169640 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					59
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					59
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					59
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 1 RRCID -> 104647 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8147 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 824-S WELL #: 1 RRCID -> 204500 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 9463 - 9493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 823-S (M-103787) WELL #: 1 RRCID -> 212337 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8722 - 8902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) //CONT.// 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. //CONT.// 504594
STATE TRACT 824-S WELL #: 2 RRCID -> 215809 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9572 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 216586 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8827 - 8959

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 224420 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8620 - 8832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B) 56342 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP / STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188674 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 17123 PERF.15420 - 15468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

12	79670	#	77066	-0-	-2604	-0-	228	1	74893	3	Y	1768	1737	1			405		
							1945	9											
01	78275	#	68424	-0-	-9851	-0-	241	1	66269	3	Y	1740	1717	1			428		
							1914	9											
02	72436	#	59302	-0-	-13134	-0-	243	1	57760	2	Y	1181	1339	1			270		
							1299	9											
03	80197	#	75882	-0-	-4315	-0-	223	1	73579	2	Y	1891	1979	1			182		
							2080	9											
04	77610	#	73254	-0-	-4356	-0-	236	1	71084	3	Y	1758	1702	1			238		
							1934	9											
05	77066	#	76543	-0-	-523	-0-	234	1	74365	3	Y	1767	1827	1			178		
							1944	9											

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1706	-0-	1706 B	1706	70	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		6384	-0-	6384 B	8090	311	1	6073	3	N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4137	N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108083		73995	-0-	-34088 B	-64047	73995	3			N	-0-					-0-
01	109492		16142	-0-	-93350 B	-157397	380	1	15762	3	N	-0-					-0-
02	81638		-0-	-0-	-81638 B	-239035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239035																	
03	57075	N	47216	-0-	-9859 B	-239035	1298	1	45918	3	N	-0-					-0-
04	0	N	41022	-0-	41022 B	-198013	1692	1	39330	3	N	-0-					-0-
05	0	N	13924	-0-	13924 B	-184089	678	1	13246	3	N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	22543	-0-	22543 B	-21054	22543	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2973	-0-	2973 B	-18081	68	1	2815	3	N	-0-					-0-
							90	4									
02	37739	N	-0-	-0-	-37739 B	-18081					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-18081											
03	22537	N	158	-0-	-22379 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
04	0	N	624	-0-	624 B	624	26	1	596	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	0	N	882	-0-	882 B	1506	43	1	839	3	N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (COOK 5800) 56739 083 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 245506 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5158 - 5180

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (5600) 56739 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 232287 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5668 - 5680

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4862	R	4862	-0-	-0-	-0-	361 21	1 9	4480	2	N	19	18	1			285
01	4619	#	4199	-0-	-420	-0-	268 19	1 9	3912	2	N	17	193	1			109
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	268 87	1 9	4790	2	N	79	19	1			169
03	4867	#	4364	-0-	-503	-0-	365 52	1 9	3947	2	N	47	16	1			200
04	4710	#	4207	-0-	-503	-0-	348 75	1 9	3784	2	N	68	30	1			238
05	5704	#	4614	-0-	-1090	-0-	372 64	1 9	4178	2	N	58	190	1			106

MAKENZIE (WILCOX) //CONT.// 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENÈRGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2017	-0-	-339	-0-	614	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1600	-0-	-756	-0-	997	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1544	-0-	-584	-0-	340	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	525	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	616	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	568	1	1501	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	Y	-0-					30
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 15 RRCID -> 191705 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7955 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	71	1	161	2	Y	-0-					3
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	2	Y	-0-					3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					3
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					3
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	203	2	Y	-0-					3

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	#	3445	-0-	-1019	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
01	4464	#	3048	-0-	-1416	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	3780	#	3671	-0-	-109	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4185	#	3172	-0-	-1013	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	3333	-0-	-357	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	4061	#	2721	-0-	-1340	-0-	2721	99			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
TEXAS STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 092868 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11206 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	0			5
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	11	11	1			-0-
							1	4	12	9							
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

12	1395 N	1209	-0-	-186	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1223	-0-	-17	B	-0-	1165	3	58	9	N	53	46	0			7
02	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1153	2	10	9	N	9	11	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1327	2	26	9	N	24	20	1			9
04	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1455	2	19	9	N	17	19	1			7
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	20	9	N	18	14	1			11

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

12	2816	2981	-0-	165	B	9203	2981	3			N	-0-					-0-
01	2883	2639	-0-	-244	B	8959	2552	3	87	9	N	79	63	0			16
02	2604	4476	-0-	1872	B	10831	4440	2	36	9	N	33	32	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10831																	
03	2883	3995	-0-	1112	B	11943	3914	2	81	9	N	74	65	1			26
04	2909	4005	-0-	1096	B	13039	3952	2	53	9	N	48	54	1			20
*05	3323	4110	-0-	787	B	13826	4065	2	45	9	N	41	35	1			26

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

12	899 N	729	-0-	-170	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	713 N	445	-0-	-268	B	-0-	401	3	44	9	N	40	37	0			3
02	868 N	150	-0-	-718	B	-0-	150	2			N	-0-	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744 N	256	-0-	-488	B	-0-	249	2	7	9	N	6	4	1			2
04	INC G-10	249	-0-	249	B	249	247	2	2	9	N	2	3	1			1
05	INC G-10	228	-0-	228	B	477	226	2	2	9	N	2	2	1			1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6137					N	-0-					-0-
01	T. A.	612	-0-	612	B	-5525	565	3	47	9	N	43	39	0			4
02	T. A.	1023	-0-	1023	B	-4502	1015	2	8	9	N	7	7	1			4
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4502																
03	T. A.	521	-0-	521	B	521	511	2	10	9	N	9	10	1			3
04	262	309	-0-	47	B	568	303	2	6	9	N	5	6	1			2
*05	448	117	-0-	-331	B	237	116	2	1	9	N	1	2	1			1

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-24934					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-24934					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-24934					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -24934																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	362	-0-	362	B	362	356	2	6	9	N	5	3	1			2
05	T. A.	1232	-0-	1232	B	1594	1219	2	13	9	N	12	6	1			8

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8280	7916	-0-	-364	B	3294	7916	3			N	-0-					-0-
01	12462	1243	-0-	-11219	B	-7925	1184	3	59	9	N	54	47	0			7
02	11256	-0-	-0-	-11256	B	-19181					N	-0-	7	1			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19181																
03	12462	547	-0-	-11915	B	-31096	536	2	11	9	N	10	6	1			4
04	T. A.	1750	-0-	1750	B	-29346	1727	2	23	9	N	21	16	1			9
05	T. A.	2436	-0-	2436	B	-26910	2408	2	28	9	N	25	18	1			16

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANITA WELL #: 1 RRCID -> 266808 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7130 - 7160

12	20522	2166	-0-	-18356	-0-	1240	3	926	9	N	842	570	1			366
01	20522	3707	-0-	-16815	-0-	2499	3	1208	9	N	1098	940	1			524
02	18536	1874	-0-	-16662	-0-	860	3	1014	9	N	922	1117	1			329
03	20522	3756	-0-	-16766	-0-	2647	3	1109	9	N	1008	993	1			344
04	19860	3508	-0-	-16352	-0-	2802	3	706	9	N	642	729	1			257
05	3720 #	2838	-0-	-882	-0-	2255	3	583	9	N	530	568	1			219

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	4722	2	3366	5	N	-0-					-0-
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	5411	2	6167	5	N	-0-					-0-
02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5701	2	4778	5	N	-0-					-0-
03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	7251	2	6311	5	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	4217	2	6261	5	N	-0-					-0-
*05	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	6714	2	6894	5	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY (FRIO 3900) 57855 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 252771 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3863 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA (B-7A FRIO) 58191 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 001 RRCID -> 209758 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9262 - 9437

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATAGORDA (B-7-D FRIO) 58191 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 819-S WELL #: 1 RRCID -> 209834 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11295 - 11306

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 839-S (B-7B) 58211 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 209832 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9442 - 9476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: 1 RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011 - PLUGGED 08/07/11

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	#	1276	-0-	-119	-0-	270	1	1006	2	N	-0-					33
01	1395	#	1276	-0-	-119	-0-	261	1	1015	2	N	-0-					33
02	1204	#	1119	-0-	-85	-0-	264	1	855	2	N	-0-					33
03	1333	#	1231	-0-	-102	-0-	264	1	967	2	N	-0-					33
04	1260	#	1108	-0-	-152	-0-	258	1	850	2	N	-0-					33
05	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (4430) 58271 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
ZIMMERMAN WELL #: 3 RRCID -> 114064 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	260	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	269	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	266	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	266	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	272	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	#	3672	-0-	-1071	-0-	303 4	1 9	3365	2	N	4					300
01	4371	#	3974	-0-	-397	-0-	392 85	1 9	3497	2	N	77	311	1			66
02	3948	#	3417	-0-	-531	-0-	479 34	1 9	2904	2	N	31					97
03	4371	#	3501	-0-	-870	-0-	473 29	1 9	2999	2	N	26					123
04	4230	#	3517	-0-	-713	-0-	504 20	1 9	2993	2	N	18					141
05	3968	#	3695	-0-	-273	-0-	490 20	1 9	3185	2	N	18					159

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	510	-0-	-203	-0-	42	1	467	2	N	1					26
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-	2	1			24
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	68	1	413	2	N	1					25
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	448	2	N	4					29
							4	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	N	4					33
							4	9									
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	457	2	N	4					37
							4	9									

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 8314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	4723	1	5221	2	Y	3					155
							3	9									
01	9083	X	8428	-0-	-655	-0-	1863	1	6515	2	Y	45					200
							50	9									
02	8204	X	7868	-0-	-336	-0-	1689	1	6156	2	Y	21	179	1			42
							23	9									
03	9083	X	7644	-0-	-1439	-0-	1716	1	5884	2	Y	40					82
							44	9									
04	9120	X	7934	-0-	-1186	-0-	1619	1	6298	2	Y	15					97
							17	9									
05	9424	X	8919	-0-	-505	-0-	1775	1	7114	2	Y	27					124
							30	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					101
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					101
*02	2380	X	1250	-0-	-1130	-0-	1250	2			N	-0-					101
*03	2635	X	1841	-0-	-794	-0-	1841	2			N	-0-					101
04	2400	X	1455	-0-	-945	-0-	1455	2			N	-0-					101
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	51	1	312	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	2	N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					24
01	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	577	1	5154	2	N	-0-					24
02	5600	X	4921	-0-	-679	-0-	697	1	4224	2	N	-0-					24
03	6200	X	5353	-0-	-847	-0-	730	1	4623	2	N	-0-					24
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	801	1	4753	2	N	-0-					24
05	5735	X	5723	-0-	-12	-0-	764	1	4959	2	N	-0-					24

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

12	3382	R	3382	-0-	-0-	-0-	197	1	3157	2	N	25					122
							28	9									
01	3038	#	2993	-0-	-45	-0-	127	1	2797	2	N	63					185
							69	9									
02	3304	#	2756	-0-	-548	-0-	148	1	2585	2	N	21	163	1			43
							23	9									
03	3658	#	3642	-0-	-16	-0-	211	1	3403	2	N	25					68
							28	9									
04	3540	#	3319	-0-	-221	-0-	204	1	3086	2	N	26					94
							29	9									
*05	3445	R	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3219	2	N	20					114
							22	9									

MCALLEN (BIEDENHARN) 58721 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (BOND) 58721 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11580 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18123	R	18123	-0-	-0-	-0-	17914	2	192	4	Y	15	34	1			4
							17	9									
01	17489	R	17489	-0-	-0-	-0-	17267	2	205	4	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	15721	R	15721	-0-	-0-	-0-	15496	2	210	4	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	19809	#	16215	-0-	-3594	-0-	15917	2	206	4	Y	84	71	1			16
							92	9									
04	15840		15183	-0-	-657	-0-	14880	2	213	4	Y	82	81	1			17
							90	9									
*05	19174		19174	-0-	-0-	-0-	19068	2	106	9	Y	96	94	1			19

MCALLEN (BOND A) 58721 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14450	R	14450	-0-	-0-	-0-	14437	2	13	9	Y	12	25	1			3
01	12310	R	12310	-0-	-0-	-0-	12298	2	12	9	Y	11	12	1			2
02	11094	R	11094	-0-	-0-	-0-	11083	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	15345	#	7861	-0-	-7484	-0-	7816	2	45	9	Y	41	35	1			8
04	11640		9882	-0-	-1758	-0-	9824	2	58	9	Y	53	50	1			11
*05	25431		25431	-0-	-0-	-0-	25292	2	139	9	Y	126	112	1			25

MCALLEN (CARD 7100) 58721 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 8 RRCID -> 193083 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7332 - 7352

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (COLLAVO 8100) 58721 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 10844

12	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4957	2	4	9	Y	4	7	1			1
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4028	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3332 X	3221	-0-	-111	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4743 X	3770	-0-	-973	-0-	3748	2	22	9	Y	20	17	1			4
04	4800 X	3386	-0-	-1414	-0-	3366	2	20	9	Y	18	18	1			4
05	4960 X	3517	-0-	-1443	-0-	3497	2	20	9	Y	18	18	1			4

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	1355	1	6608	2	Y	190	154	1			51
						209	9									
01	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	1082	1	6571	2	Y	161	181	1			31
						177	9									
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	1118	1	6122	2	Y	152	146	1			37
						167	9									
03	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	1433	1	6430	2	Y	47	75	1			9
						52	9									
04	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	1260	1	6525	2	Y	42	42	1			9
						46	9									
*05	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	1257	1	6194	2	Y	38	39	1			8
						42	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9245	2	8	9	Y	7	18	1			2
01	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9357	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9352	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10375	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10152	2	61	9	Y	55	54	1			11
05	9796 X	9140	-0-	-656	-0-	9089	2	51	9	Y	46	48	1			9

MCALLEN (COOK) 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN (COOK) //CONT.// 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500) 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500) //CONT.// 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB-C) 58721 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

12	2232	N	563	-0-	-1669	-0-	563	2			Y	-0-	2	1		-0-
01	2728	N	723	-0-	-2005	-0-	722	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	1428	N	841	-0-	-587	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5	4	1		1
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	5	1		1
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	7	1		1

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) //CONT.// 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10295 - 10384

12	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20731	2	18	9	Y	16	44	1			4
01	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17818	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12695	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13567	2	77	9	Y	70	60	1			13
04	24750	X	10343	-0-	-14407	-0-	10281	2	62	9	Y	56	58	1			11
05	20739	X	6755	-0-	-13984	-0-	6718	2	37	9	Y	34	38	1			7

MCALLEN (GRISSOM 7900) 58721 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2971	2	17	9	Y	15	14	1			3
*05	3100	N	5381	-0-	2281	2281	5351	2	30	9	Y	27	25	1			5

MCALLEN (HACKNEY LAKE NORTH) 58721 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	132	2	Y	4	3	1			1
01	139	X	139	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	117	2	Y	3	3	1			1
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	104	2	Y	3	3	1			1
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	28	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	17 1	1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	148	2	Y	1	1	1			-0-

MCALLEN (HANSEN) 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	279	1	1912	2	N	20					66
							22	9									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	243	1	760	2	N	12					78
							13	9									
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	153	1	402	2	N	3					81
							3	9									
03	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	252	1	1144	2	N	11					92
							12	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	261	1	1206	2	N	9					101
							10	9									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	198	1	758	2	N	84	166	1			19
							92	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

12	1508	N	501	-0-	-1007	-0-	83	1	406	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	66	1	400	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	65	1	354	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	86	1	388	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

12	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2417	-0-	-683	4077	2415	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	6456	X	2379	-0-	-4077	-0-	2378	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2369	2	15	9	Y	14	13	1			3
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2425	2	12	9	Y	11	12	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

12	9269	X	9002	-0-	-267	-0-	8993	2	9	9	Y	8	17	1			2
01	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	8601	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	8792	X	7794	-0-	-998	-0-	7785	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	9734	X	8871	-0-	-863	-0-	8820	2	51	9	Y	46	39	1			9
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8491	2	50	9	Y	45	45	1			9
*05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8282	2	46	9	Y	42	43	1			8

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	2270	1	11074	2	Y	316	256	1			85
							348	9									
01	13888	X	10791	-0-	-3097	-0-	1491	1	9055	2	Y	223	265	1			43
							245	9									
02	12544	X	12421	-0-	-123	-0-	1875	1	10265	2	Y	255	235	1			63
							281	9									
03	13888	X	13228	-0-	-660	-0-	2395	1	10748	2	Y	77	125	1			15
							85	9									
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	2065	1	10691	2	Y	69	70	1			14
							76	9									
*05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	2212	1	10902	2	Y	66	67	1			13
							73	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5166	2	62	9	Y	56	56	1			12
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5647	2	2	4	Y	59	63	1			8
							65	9									
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4812	2	56	9	Y	51	45	1			14
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5235	2	2	4	Y	53	54	1			13
							58	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	4	Y	30	38	1			5
							33	9									
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4023	2	44	9	Y	40	36	1			9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

12	4681	X	3686	-0-	-995	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3191	-0-	-337	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*05	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1507	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	Y	9	8	1			2
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

12	14601	X	11039	-0-	-3562	-0-	10908	2	131	9	Y	119	112	1			26
01	13485	X	10329	-0-	-3156	-0-	10209	2	4	4	Y	105	117	1			14
							116	9									
02	11480	X	9051	-0-	-2429	-0-	8946	2	105	9	Y	95	84	1			25
03	11997	X	9754	-0-	-2243	-0-	9641	2	4	4	Y	99	100	1			24
							109	9									
04	9450	X	9198	-0-	-252	-0-	9089	2	3	4	Y	96	103	1			17
							106	9									
05	9765	X	9175	-0-	-590	-0-	9077	2	98	9	Y	89	86	1			20

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

12	0	W	13822	-0-	13822	148467	13657	2	165	9	Y	150	141	1			33
01	0	W	13111	-0-	13111	161578	12965	2	146	9	Y	133	148	1			18
02	0	W	11147	-0-	11147	172725	11018	2	129	9	Y	117	104	1			31
03	0	W	11919	-0-	11919	184644	11785	2	134	9	Y	122	123	1			30
04	0	W	11136	-0-	11136	195780	11009	2	127	9	Y	115	125	1			20
05	0	W	11104	-0-	11104	206884	10984	2	120	9	Y	109	104	1			25

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

12	0	W	7784	-0-	7784	94785	7784	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	7598	-0-	7598	102383	7598	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	6581	-0-	6581	108964	6581	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	7026	-0-	7026	115990	7026	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	6590	-0-	6590	122580	6590	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	6287	-0-	6287	128867	6287	2			Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					43
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					43
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					43
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					43
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	662	2	114	9	N	104	104	1			43
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	397	2	19	9	N	17					60

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

12	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2549	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	2489	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	2126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2427	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	Y	13	12	1			3
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	12	1			2

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

12	60663	X	60663	-0-	-0-	-0-	60610	2	53	9	Y	48	61	1			13
01	60013	X	60013	-0-	-0-	-0-	59956	2	57	9	Y	52	55	1			10
02	50521	X	50521	-0-	-0-	-0-	50471	2	50	9	Y	45	44	1			11
03	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54338	2	311	9	Y	283	240	1			54
04	57900	X	48787	-0-	-9113	-0-	48499	2	288	9	Y	262	262	1			54
05	59830	X	48058	-0-	-11772	-0-	47794	2	264	9	Y	240	246	1			48

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13096 - 14226

12	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
01	25017	X	-0-	-0-	-25017	-0-					Y	-0-					-0-
02	14364	X	-0-	-0-	-14364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	7734	-0-	-5286	-0-	1282	1	6256	2	Y	178	143	1			48
							196	9									
01	12400	X	7564	-0-	-4836	-0-	1045	1	6347	2	Y	156	174	1			30
							172	9									
02	10192	X	6987	-0-	-3205	-0-	1055	1	5775	2	Y	143	138	1			35
							157	9									
03	8897	X	7037	-0-	-1860	-0-	1274	1	5718	2	Y	41	68	1			8
							45	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1133	1	5868	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
*05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1273	1	6276	2	Y	38	38	1			8
							42	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

12	13547	X	12674	-0-	-873	-0-	6854	1	4795	2	Y	932	724	1			250
							1025	9									
01	13144	X	12595	-0-	-549	-0-	7074	1	4395	2	Y	1024	1077	1			197
							1126	9									
02	11536	X	11077	-0-	-459	-0-	5993	1	4216	2	Y	789	792	1			194
							868	9									
03	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	6752	1	4493	2	Y	81	260	1			15
							89	9									
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	5679	1	4912	2	Y	59	62	1			12
							65	9									
*05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	6878	1	3934	2	Y	55	56	1			11
							61	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093

12	48081	X	42595	-0-	-5486	-0-	42559	2	36	9	Y	33	79	1			9
01	48081	X	42825	-0-	-5256	-0-	42784	2	41	9	Y	37	39	1			7
02	43428	X	37381	-0-	-6047	-0-	37345	2	36	9	Y	33	32	1			8
03	44578	X	40270	-0-	-4308	-0-	40040	2	230	9	Y	209	177	1			40
04	42600	X	38199	-0-	-4401	-0-	37975	2	224	9	Y	204	202	1			42
05	42811	X	38891	-0-	-3920	-0-	38678	2	213	9	Y	194	197	1			39

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

12	46066	X	30813	-0-	-15253	-0-	30787	2	26	9	Y	24	37	1			6
01	42456	X	42456	-0-	-0-	-0-	42415	2	41	9	Y	37	36	1			7
02	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	34617	2	35	9	Y	32	31	1			8
03	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	39574	2	227	9	Y	206	175	1			39
04	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	38654	2	230	9	Y	209	205	1			43
*05	40002	X	40002	-0-	-0-	-0-	39783	2	219	9	Y	199	202	1			40

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

12	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4912	2	13	4	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	5134	2	34	4	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4428	-0-	-556	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	4716	2	14	4	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4308	2	15	4	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53227	X	46692	-0-	-6535	-0-	46651	2	41	9	Y	37	86	1			10
01	50623	X	43393	-0-	-7230	-0-	43352	2	41	9	Y	37	40	1			7
02	44632	X	39331	-0-	-5301	-0-	39291	2	40	9	Y	36	34	1			9
03	48174	X	47424	-0-	-750	-0-	47153	2	271	9	Y	246	208	1			47
04	40800	X	37300	-0-	-3500	-0-	37080	2	220	9	Y	200	206	1			41
05	42160	X	35531	-0-	-6629	-0-	35335	2	196	9	Y	178	183	1			36

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (MARKS) 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	287	1	1398	2	Y	40	34	1			11
							44	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	205	1	1244	2	Y	30	35	1			6
							33	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	237	1	1300	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	208	1	935	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
04	2610	X	1326	-0-	-1284	-0-	213	1	1105	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	217	1	1068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

12	4960	X	4678	-0-	-282	-0-	4675	2	3	9	Y	3	8	1			1
01	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4777	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	4396	X	4374	-0-	-22	-0-	4370	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4703	2	28	9	Y	25	21	1			5
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4531	2	26	9	Y	24	24	1			5
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4297	2	23	9	Y	21	22	1			4

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

12	527	N	407	-0-	-120	-0-	403	2	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	423	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	292	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	5	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	6	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-

MCALLEN (MARKS) //CONT.// 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5609	2	67	9	Y	61	57	1			14
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5202	2	2	4	Y	53	60	1			7
							58	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4634	2	54	9	Y	49	43	1			13
03	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5178	2	2	4	Y	53	53	1			13
							58	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	4	Y	52	56	1			9
							57	9									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5030	2	54	9	Y	49	47	1			11

MCALLEN (MARKS FB E) 58721 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200		7684	-0-	1484	2911	7677	2	7	9	Y	6	14	1			2
01	10461		7550	-0-	-2911	-0-	7543	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	6779		6779	-0-	-0-	-0-	6772	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	7498		7498	-0-	-0-	-0-	7455	2	43	9	Y	39	33	1			7
04	7298		7298	-0-	-0-	-0-	7255	2	43	9	Y	39	38	1			8
*05	7519		7519	-0-	-0-	-0-	7477	2	42	9	Y	38	38	1			8

MCALLEN (MOSER 8200) 58721 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	Y	22	20	1			6
01	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1541	2	25	9	Y	23	25	1			4
02	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	Y	24	22	1			6
03	2108	#	1439	-0-	-669	-0-	1424	2	15	9	Y	14	17	1			3
04	1530	#	1392	-0-	-138	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			3

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (9400) 58721 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	153	1	746	2	Y	22	18	1			6
							24	9									
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	185	1	1126	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	947	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	215	1	967	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	219	1	1080	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	145	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	207	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	149	1	771	2	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	188	1	928	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

12	5301	#	3900	-0-	-1401	-0-	3900	2			N	-0-					27
01	5301	#	3341	-0-	-1960	-0-	3341	2			N	-0-					27
02	3724	#	2461	-0-	-1263	-0-	2461	2			N	-0-					27
03	3906	#	2430	-0-	-1476	-0-	2430	2			N	-0-					27
04	3780	#	2716	-0-	-1064	-0-	2716	2			N	-0-					27
05	3906	#	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					27

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

12	19127	#	5364	-0-	-13763	-0-	5364	2			N	-0-					107
01	16368	#	4569	-0-	-11799	-0-	4569	2			N	-0-					107
02	9072	#	3533	-0-	-5539	-0-	3533	2			N	-0-					107
03	7285	#	2930	-0-	-4355	-0-	2930	2			N	-0-					107
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					107
05	5363	#	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					107

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131		878	-0-	-2253	-0-	146	1	710	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
01	3131		824	-0-	-2307	-0-	114	1	691	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	4482		4482	-0-	-0-	-0-	676	1	3704	2	Y	93	73	1			23
							102	9									
03	2511	#	873	-0-	-1638	-0-	158	1	709	2	Y	5	27	1			1
							6	9									
04	2686		2686	-0-	-0-	-0-	432	1	2239	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
*05	1713		1713	-0-	-0-	-0-	287	1	1416	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

12	4433	X	3007	-0-	-1426	-0-	254	1	2710	3	Y	39	40	0			25
							43	9									
01	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	296	1	2932	3	Y	64	69	0			20
							70	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	355	1	3225	3	Y	78	71	0			27
							86	9									
*03	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	405	1	3306	3	Y	49	57	0			19
							54	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	356	1	2795	3	Y	31	36	0			14
							34	9									
*05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	341	1	2522	3	Y	42	36	0			20
							46	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8276	-0-	-249	-0-	706 10	1 9	7560	3	Y	9	22	0			6
01	8556	X	5663	-0-	-2893	-0-	512 78	1 9	5073	3	Y	71	55	0			22
02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	864 158	1 9	7797	3	Y	144	117	0			49
03	8556	X	2588	-0-	-5968	-0-	280 34	1 9	2274	3	Y	31	68	0			12
04	8010	X	279	-0-	-7731	-0-	32 4	1 9	243	3	Y	4	14	0			2
05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
01	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
02	64204	X	-0-	-0-	-64204	-0-					Y	-0-					-0-
03	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					Y	-0-					-0-
04	59310	X	-0-	-0-	-59310	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53599	X	43622	-0-	-9977	-0-	1881	1	41434	3	Y	279	270	0			85
							307	9									
01	53289	X	40872	-0-	-12417	-0-	1865	1	38699	3	Y	280	276	0			89
							308	9									
02	44772	X	36304	-0-	-8468	-0-	1618	1	34421	3	Y	241	256	0			74
							265	9									
*03	47554	X	39324	-0-	-8230	-0-	1774	1	37315	3	Y	214	234	0			54
							235	9									
04	41910	X	35808	-0-	-6102	-0-	1764	1	33743	3	Y	274	253	0			75
							301	9									
05	43307	X	39844	-0-	-3463	-0-	1706	1	37846	3	Y	265	268	0			72
							292	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

12	5394	X	345	-0-	-5049	-0-	30	1	315	3	Y	-0-	5	0			-0-
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	544	1	5359	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
02	3752	X	2394	-0-	-1358	-0-	241	1	2146	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
*03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	570	1	4585	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
04	5730	X	634	-0-	-5096	-0-	71	1	561	3	Y	2	4	0			1
							2	9									
05	5921	X	3786	-0-	-2135	-0-	459	1	3327	3	Y	-0-	1	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

12	105090	X	95874	-0-	-9216	-0-	4091	1	91343	3	Y	400	435	0			122
							440	9									
01	105090	X	91683	-0-	-13407	-0-	4138	1	87091	3	Y	413	404	0			131
							454	9									
02	92540	X	83429	-0-	-9111	-0-	3679	1	79282	3	Y	425	425	0			131
							468	9									
*03	99200	X	92254	-0-	-6946	-0-	4142	1	87439	3	Y	612	589	0			154
							673	9									
04	91380	X	83691	-0-	-7689	-0-	4089	1	79000	3	Y	547	551	0			150
							602	9									
05	94426	X	87583	-0-	-6843	-0-	3717	1	83308	3	Y	507	519	0			138
							558	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	10347	-0-	-5804	-0-		894	1	9453	3	Y	-0-					-0-
01	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-						Y	-0-					-0-
02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-						Y	-0-					-0-
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-						Y	-0-					-0-
04	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-						Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		131	1	1404	3	Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		133	1	1316	3	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		130	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-		147	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-		153	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1412	-0-	-14	-0-		170	1	1242	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	2148	-0-	-6594	-0-		183	1	1888	3	Y	70	65	0			21
								77	9									
01	8742	X	2499	-0-	-6243	-0-		228	1	2064	3	Y	188	150	0			59
								207	9									
02	7896	X	1295	-0-	-6601	-0-		130	1	1121	3	Y	40	87	0			12
								44	9									
*03	6386	X	1084	-0-	-5302	-0-		117	1	920	3	Y	43	44	0			11
								47	9									
04	2070	X	1480	-0-	-590	-0-		167	1	1273	3	Y	36	37	0			10
								40	9									
05	2139	X	1604	-0-	-535	-0-		192	1	1320	3	Y	84	71	0			23
								92	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-		28	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-		18	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	52	-0-	-144	-0-		5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-		23	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-		15	1	117	3	Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-		25	1	182	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	12450	-0-	-663	-0-	1071	1	11379	3	Y	-0-					-0-
01	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	1110	1	10825	3	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10976	-0-	-868	-0-	1099	1	9731	3	Y	37	11	0			26
							105	4	41	9							
*03	12803	X	11886	-0-	-917	-0-	1318	1	10512	3	Y	15	32	0			9
							39	4	17	9							
04	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	1241	1	9565	3	Y	-0-	9	0			-0-
05	12028	X	11233	-0-	-795	-0-	1368	1	9865	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	32	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	12	1	4	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	602	1	6464	3	Y	-0-					-0-
01	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	567	1	5568	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	3003	-0-	-5313	-0-	302	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7302	-0-	-1161	-0-	633	1	6669	3	Y	-0-	2	0			-0-
01	8029	X	7011	-0-	-1018	-0-	656	1	6355	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6525	-0-	-307	-0-	667	1	5858	3	Y	-0-					-0-
*03	7409	X	7159	-0-	-250	-0-	802	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6482	-0-	-658	-0-	747	1	5714	3	Y	19	14	0			5
							21	9									
05	7316	X	6113	-0-	-1203	-0-	750	1	5327	3	Y	33	29	0			9
							36	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	556	-0-	-653	-0-	137	1	419	3	N	-0-					234
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	32	1	1776	3	N	-0-					234
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	359	1	1189	3	N	38	197	1			75
							42	9									
03	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	366	1	902	3	N	29					104
							32	9									
04	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	274	1	1038	3	N	25					129
							28	9									
*05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	3	N	21					150
							23	9									

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

12	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	141	1	3162	3	Y	3	3	0			7
							3	9									
01	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	110	1	2960	3	Y	3	4	0			6
							3	9									
02	4620	X	2444	-0-	-2176	-0-	108	1	2332	3	Y	4	4	0			6
							4	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	265	1	5332	3	Y	4	3	0			7
							4	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	173	1	3589	3	Y	3	3	0			7
							3	9									
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	200	1	4009	3	Y	4	4	0			7
							4	9									

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

12	4030	X	1664	-0-	-2366	-0-	70	1	1564	3	Y	27	24	0			65
							30	9									
01	4030	X	2783	-0-	-1247	-0-	99	1	2650	3	Y	31	37	0			59
							34	9									
02	3640	X	1839	-0-	-1801	-0-	79	1	1726	3	Y	31	33	0			57
							34	9									
03	4030	X	2713	-0-	-1317	-0-	127	1	2554	3	Y	29	25	0			61
							32	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2710	3	Y	29	29	0			61
							32	9									
05	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	122	1	2455	3	Y	45	39	0			67
							50	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2459	-0-	-83	-0-	105	1 6 9	2348	3	Y	5	4	0			12
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	106	1 7 9	2847	3	Y	6	7	0			11
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1 6 9	2848	3	Y	5	6	0			10
03	3286	X	2069	-0-	-1217	-0-	97	1 7 9	1965	3	Y	6	5	0			11
04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	108	1 6 9	2226	3	Y	5	5	0			11
05	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	130	1 9 9	2620	3	Y	8	7	0			12

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

12	3534	X	2509	-0-	-1025	-0-	106	1 17 9	2386	3	Y	15	13	0			34
01	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	112	1 18 9	3011	3	Y	16	19	0			31
02	3192	X	2751	-0-	-441	-0-	120	1 18 9	2613	3	Y	16	17	0			30
03	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	139	1 17 9	2807	3	Y	15	13	0			32
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1 17 9	3197	3	Y	15	15	0			32
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	149	1 26 9	2991	3	Y	24	21	0			35

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6083	-0-	-1543	-0-	258	1	5817	3	Y	7	6	0			16
							8	9									
01	7750	X	7244	-0-	-506	-0-	259	1	6977	3	Y	7	9	0			14
							8	9									
02	7000	X	6521	-0-	-479	-0-	286	1	6227	3	Y	7	8	0			13
							8	9									
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	378	1	7596	3	Y	8	6	0			15
							9	9									
04	8280	X	7698	-0-	-582	-0-	355	1	7336	3	Y	6	7	0			14
							7	9									
*05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	385	1	7722	3	Y	11	9	0			16
							12	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4340	-0-	-1798	-0-	184	1	4128	3	Y	25	22	0			60
							28	9									
01	6138	X	5156	-0-	-982	-0-	183	1	4942	3	Y	28	34	0			54
							31	9									
02	5320	X	4725	-0-	-595	-0-	206	1	4488	3	Y	28	30	0			52
							31	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	278	1	5602	3	Y	27	23	0			56
							30	9									
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	227	1	4678	3	Y	26	26	0			56
							29	9									
*05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	278	1	5580	3	Y	42	36	0			62
							46	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	5884	-0-	-4966	-0-	248	1	5579	3	Y	52	46	0			124
							57	9									
01	10850	X	6845	-0-	-4005	-0-	243	1	6538	3	Y	58	70	0			112
							64	9									
02	9800	X	6241	-0-	-3559	-0-	272	1	5906	3	Y	57	62	0			107
							63	9									
03	10850	X	4660	-0-	-6190	-0-	219	1	4379	3	Y	56	47	0			116
							62	9									
04	10710	X	6086	-0-	-4624	-0-	278	1	5750	3	Y	53	54	0			115
							58	9									
*05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	496	1	9970	3	Y	85	74	0			126
							94	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39401	X	35260	-0-	-4141	-0-	130	1	35068	3	Y	56	46	1			34
							62	9									
01	38440	X	34597	-0-	-3843	-0-	126	1	34269	3	Y	184	163	1			55
							202	9									
02	33908	X	30624	-0-	-3284	-0-	114	1	30339	3	Y	155	131	1			79
							171	9									
03	36735	X	33328	-0-	-3407	-0-	124	1	32988	3	Y	196	167	1			108
							216	9									
04	32880	X	31488	-0-	-1392	-0-	123	1	31147	3	Y	198	256	1			50
							218	9									
05	33976	X	32009	-0-	-1967	-0-	127	1	31725	3	Y	143	83	0			110
							157	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58001	X	46103	-0-	-11898	-0-	141	1	45549	3	Y	375	309	1			231
							413	9									
01	55118	X	43466	-0-	-11652	-0-	134	1	43130	3	Y	184	310	1			105
							202	9									
02	47628	X	37961	-0-	-9667	-0-	121	1	37671	3	Y	154	162	1			97
							169	9									
03	49693	X	39907	-0-	-9786	-0-	131	1	39559	3	Y	197	178	1			116
							217	9									
04	40380	X	37243	-0-	-3137	-0-	129	1	36897	3	Y	197	262	1			51
							217	9									
05	41726	X	29099	-0-	-12627	-0-	117	1	28825	3	Y	143	84	1			110
							157	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	14462	-0-	-5316	-0-	605	1	13659	3	Y	180	98	1			134
							198	9									
01	19778	X	16964	-0-	-2814	-0-	568	1	16146	3	Y	227	281	1			80
							250	9									
02	16072	X	11530	-0-	-4542	-0-	474	1	10913	3	Y	130	170	1			40
							143	9									
03	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	673	1	16351	3	Y	226	215	1			51
							249	9									
04	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	434	1	12492	3	Y	155	117	1			89
							171	9									
05	12989	X	12588	-0-	-401	-0-	655	1	11765	3	Y	153	101	1			141
							168	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	14458	-0-	-5599	-0-	605	1	13656	3	Y	179	87	1			119
							197	9									
01	20057	X	16107	-0-	-3950	-0-	567	1	15308	3	Y	211	257	1			73
							232	9									
02	15932	X	10935	-0-	-4997	-0-	473	1	10305	3	Y	143	175	1			41
							157	9									
03	17639	X	14290	-0-	-3349	-0-	669	1	13469	3	Y	138	145	1			34
							152	9									
04	16200	X	9434	-0-	-6766	-0-	430	1	8899	3	Y	95	73	1			56
							105	9									
05	16120	X	14041	-0-	-2079	-0-	657	1	13234	3	Y	136	80	1			112
							150	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	59	1	1929	3	Y	85	64	0			22
							94	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	90	70	1			42
							99	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	26	1			17
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	3	Y	-0-	14	1			3
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	10	1	923	3	Y	9	5	1			7
							10	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	26	1	1483	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
01	1488	N	882	-0-	-606	-0-	14	1	848	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	23	1	1330	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1254	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	7	1	446	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	333	1	1898	3	N	-0-					178
01	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	358	1	1523	3	N	-0-					178
02	2352	X	1761	-0-	-591	-0-	312	1	1449	3	N	-0-					178
03	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	329	1	2220	3	N	-0-					178
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	322	1	2330	3	N	-0-					178
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	322	1	2337	3	N	73	169	1			82
							80	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 130715 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	310	1	1190	2	N	23					152
							25	9									
01	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	310	1	737	2	N	22					174
							24	9									
02	1428	X	1057	-0-	-371	-0-	280	1	758	2	N	17					191
							19	9									
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	310	1	1759	2	N	11					202
							12	9									
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	18	193	1			27
							20	9									
*05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	310	1	1285	2	N	13					40
							14	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11253	2	242	9	N	220	186	1			121
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10807	2	204	9	N	185	178	1			128
02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9296	2	176	9	N	160	185	1			103
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9817	2	209	9	N	190	185	1			108
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8728	2	175	9	N	159	187	1			80
*05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8204	2	163	9	N	148					228

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11251	-0-	-1707	-0-	187	1	10849	2	Y	194	192	0			10
							2	4	213	9							
01	12958	X	10307	-0-	-2651	-0-	164	1	9920	2	Y	200	201	0			9
							3	4	220	9							
02	11704	X	8751	-0-	-2953	-0-	179	1	8383	2	Y	168	169	0			8
							4	4	185	9							
03	12958	X	9953	-0-	-3005	-0-	167	1	9596	2	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	170	1	10522	2	Y	193	192	0			9
							4	4	212	9							
*05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	162	1	10071	2	Y	194	195	0			8
							3	4	213	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	860	-0-	-225	-0-	14	1	829	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	1085	X	674	-0-	-411	-0-	11	1	649	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	18	1	841	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	881	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	13	1	820	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	13	1	823	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	30	1	2473	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
01	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	29	1	2373	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
02	2324	N	2233	-0-	-91	-0-	34	1	2150	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	31	1	2445	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	32	1	2670	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	147015	-0-	147015	1540865	1715	1	142430	2	Y	2590	2563	0			129
							21	4	2849	9							
01	0	W	133688	-0-	133688	1674553	1577	1	129144	2	Y	2668	2679	0			118
							32	4	2935	9							
02	0	W	110197	-0-	110197	1784750	1661	1	106120	2	Y	2164	2180	0			102
							36	4	2380	9							
03	0	W	117526	-0-	117526	1902276	1458	1	113603	2	Y	2205	2206	0			101
							39	4	2426	9							
04	0	W	114273	-0-	114273	2016549	1341	1	110666	2	Y	2032	2040	0			93
							31	4	2235	9							
05	0	W	107173	-0-	107173	2123722	1254	1	103713	2	Y	1982	1995	0			80
							26	4	2180	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					7
*11	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	48	1	4211	2	Y	72	76	0			3
							1	4	79	9							
*12	4929	X	3357	-0-	-1572	-0-	39	1	3253	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
*01	4929	X	2696	-0-	-2233	-0-	32	1	2605	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
*02	4452	X	1841	-0-	-2611	-0-	28	1	1771	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
*03	4929	X	2091	-0-	-2838	-0-	26	1	2021	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
*04	4770	X	1544	-0-	-3226	-0-	18	1	1496	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*05	4929	X	1951	-0-	-2978	-0-	23	1	1888	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	135	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	113	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	120	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	141	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	Y	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	153	1	781	2	Y	44					91
							48	9									
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	116	1	690	2	Y	22	53	0			60
							24	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	917	2	Y	24	52	0			32
							26	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1081	2	Y	17					49
							19	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	192	1	1126	2	Y	26					75
							29	9									
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	231	1	1338	2	Y	19	54	0			40
							21	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	56	1	285	2	Y	14					31
							15	9									
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	59	1	352	2	Y	7	18	0			20
							8	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	48	1	298	2	Y	9	18	0			11
							10	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80	1	485	2	Y	5					16
							6	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	452	2	Y	9					25
							10	9									
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	Y	7	18	0			14
							8	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	66	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	71	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	58	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	60	1	346	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	602	1	3074	2	N	72					170
							79	9									
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	736	1	4384	2	N	44	100	0			114
							48	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	712	1	4377	2	N	48	98	0			64
							53	9									
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	680	1	4103	2	N	28					92
							31	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	705	1	4144	2	N	49					141
							54	9									
*05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	765	1	4421	2	N	32	101	0			72
							35	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	672	-0-	-227	-0-	110	1	562	2	N	-0-					97
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	145	1	861	2	N	-0-					97
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	145	1	895	2	N	-0-					97
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	171	1	1029	2	N	-0-					97
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	166	1	976	2	N	-0-					97
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	170	1	980	2	N	-0-					97

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

12	3100	N	3105	-0-	5	5	373	1	2718	2	Y	13	22	1			14
							14	9									
01	2727	N	2722	-0-	-5	-0-	331	1	2379	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	327	1	2328	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	392	1	2572	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	339	1	2100	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
05	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	332	1	2265	2	Y	13	8	1			15
							14	9									

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	N	-0-					37
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	154	1	403	2	N	2					39
							2	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	272	2	N	131	170	1			-0-
							144	9									
03	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	137	1	277	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	26	1	2150	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	27	1	1721	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	28	1	2159	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	27	1	2247	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
05	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	27	1	2254	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	573	-0-	-481	-0-	7	1	554	2	Y	11	10	0		1
							12	9								
01	868	N	629	-0-	-239	-0-	7	1	608	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	Y	15	15	0		1
							17	9								
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	7	1	511	2	Y	9	10	0		-0-
							10	9								
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10	1	805	2	Y	16	15	0		1
							18	9								
05	837	N	612	-0-	-225	-0-	7	1	593	2	Y	11	12	0		-0-
							12	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	38	1	3130	2	Y	57	56	0		3
							63	9								
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	38	1	3126	2	Y	65	65	0		3
							1	4	72	9						
02	2968	X	2884	-0-	-84	-0-	43	1	2777	2	Y	57	57	0		3
							1	4	63	9						
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	38	1	2924	2	Y	57	57	0		3
							1	4	63	9						
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	39	1	3229	2	Y	59	59	0		3
							1	4	65	9						
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	40	1	3314	2	Y	63	63	0		3
							1	4	69	9						

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	67	1	5577	2	Y	101	100	0		5
							1	4	111	9						
01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	67	1	5485	2	Y	113	113	0		5
							1	4	124	9						
02	5404	X	5089	-0-	-315	-0-	77	1	4900	2	Y	100	100	0		5
							2	4	110	9						
03	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	72	1	5613	2	Y	109	109	0		5
							2	4	120	9						
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	71	1	5854	2	Y	108	108	0		5
							2	4	119	9						
*05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	69	1	5724	2	Y	109	110	0		4
							1	4	120	9						

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	63	1	5242	2	Y	95	94	0			5
							1	4	105	9							
01	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	63	1	5158	2	Y	107	107	0			5
							1	4	118	9							
02	5096	X	4621	-0-	-475	-0-	70	1	4450	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	68	1	5311	2	Y	104	103	0			5
							2	4	114	9							
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	68	1	5586	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							
*05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	66	1	5419	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	29	1	2376	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	28	1	2323	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	2156	N	2002	-0-	-154	-0-	30	1	1927	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	28	1	2160	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	29	1	2423	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	28	1	2329	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 088272 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11677 - 13380

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	27	1	2241	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	28	1	2255	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

12	5704	X	4785	-0-	-919	-0-	56	1	4636	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							
01	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	56	1	4560	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	66	1	4190	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
03	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	58	1	4555	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4798	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	52	1	4306	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

12	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	30	1	2509	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
01	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	29	1	2416	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
02	2464	X	2123	-0-	-341	-0-	32	1	2044	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	32	1	2478	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	34	1	2769	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	2757	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1186	-0-	-209	-0-	14	1	1149	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	15	1	1221	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	INC G-10		1127	-0-	1127	1127	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	INC G-10		1364	-0-	1364	2491	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	133	-0-	-332	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	1	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4306	-0-	-282	-0-	50	1	4171	2	Y	76	75	0			4
							1	4	84	9							
01	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	49	1	4042	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
02	4060	X	3740	-0-	-320	-0-	56	1	3603	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	53	1	4141	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	50	1	4139	2	Y	79	80	0			3
							1	4	87	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	4	1	277	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	3	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	3	1	273	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	79	1	6560	2	Y	119	116	0		6
							1	4	131	9						
01	5766	X	3809	-0-	-1957	-0-	45	1	3679	2	Y	76	79	0		3
							1	4	84	9						
02	5208	X	3273	-0-	-1935	-0-	49	1	3151	2	Y	65	65	0		3
							1	4	72	9						
03	5766	X	3432	-0-	-2334	-0-	43	1	3318	2	Y	64	64	0		3
							1	4	70	9						
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	94	1	7768	2	Y	143	139	0		7
							2	4	157	9						
*05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	118	1	9719	2	Y	186	185	0		8
							2	4	205	9						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

12	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	13	1	1097	2	Y	20	20	0		1
							22	9								
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	19	1	1552	2	Y	32	32	0		1
							35	9								
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	2	Y	31	31	0		1
							1	4	34	9						
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	18	1	1411	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	21	1	1701	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
05	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	14	1	1162	2	Y	23	23	0		1
							25	9								

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

12	961	X	481	-0-	-480	-0-	6	1	466	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
01	961	X	538	-0-	-423	-0-	6	1	520	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	6	1	397	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	5	1	382	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	20	1	1645	2	Y	30	29	0		1
							33	9								
*05	3100	N	6543	-0-	3443	3443	77	1	6331	2	Y	121	117	0		5
							2	4	133	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	87	1	7215	2	Y	132	130	0			7
							1	4	145	9							
01	8091	X	7150	-0-	-941	-0-	84	1	6908	2	Y	142	143	0			6
							2	4	156	9							
02	7308	X	6233	-0-	-1075	-0-	94	1	6002	2	Y	123	123	0			6
							2	4	135	9							
03	8091	X	7009	-0-	-1082	-0-	87	1	6776	2	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	87	1	7218	2	Y	132	132	0			6
							2	4	145	9							
*05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	76	1	6309	2	Y	121	122	0			5
							2	4	133	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	41	1	3435	2	Y	62	61	0			3
							68	9									
01	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	37	1	3059	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
02	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	41	1	2618	2	Y	54	54	0			3
							1	4	59	9							
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	39	1	3051	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
04	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	38	1	3154	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
05	3472	X	2271	-0-	-1201	-0-	27	1	2197	2	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5877	-0-	-819	-0-	69	1	5694	2	Y	103	103	0			5
							1	4	113	9							
01	7347	X	4530	-0-	-2817	-0-	53	1	4376	2	Y	91	92	0			4
							1	4	100	9							
02	6636	X	4597	-0-	-2039	-0-	69	1	4428	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
03	7347	X	6309	-0-	-1038	-0-	78	1	6099	2	Y	118	117	0			5
							2	4	130	9							
04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	114	1	9366	2	Y	173	170	0			8
							3	4	190	9							
*05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	107	1	8806	2	Y	168	169	0			7
							2	4	185	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	130	1	10811	2	Y	197	194	0			10
							2	4	217	9							
01	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	129	1	10529	2	Y	218	218	0			10
							3	4	240	9							
02	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	141	1	8985	2	Y	183	184	0			9
							3	4	201	9							
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	133	1	10354	2	Y	200	200	0			9
							4	4	220	9							
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	133	1	10944	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
*05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	133	1	10990	2	Y	210	211	0			8
							3	4	231	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3119	-0-		-74	-0-	36	1	3022	2	Y	55	54	0			3
								61	9									
01	3193	X	3002	-0-		-191	-0-	35	1	2900	2	Y	60	60	0			3
								1	4	66	9							
02	2968	X	2650	-0-		-318	-0-	40	1	2553	2	Y	51	52	0			2
								1	4	56	9							
03	3286	X	3051	-0-		-235	-0-	38	1	2948	2	Y	58	57	0			3
								1	4	64	9							
04	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	36	1	3005	2	Y	55	55	0			3
								1	4	61	9							
*05	2774	X	2774	-0-		-0-	-0-	32	1	2685	2	Y	51	52	0			2
								1	4	56	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2710	-0-		-49	-0-	32	1	2626	2	Y	47	47	0			2
								52	9									
01	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	33	1	2740	2	Y	57	56	0			3
								1	4	63	9							
02	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-	39	1	2475	2	Y	50	51	0			2
								1	4	55	9							
03	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	39	1	3038	2	Y	60	59	0			3
								1	4	66	9							
04	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-	38	1	3168	2	Y	58	58	0			3
								1	4	64	9							
*05	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	37	1	3073	2	Y	58	59	0			2
								1	4	64	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9999	X	9999	-0-		-0-	-0-	117	1	9687	2	Y	176	173	0			9
								1	4	194	9							
01	13301	X	13301	-0-		-0-	-0-	157	1	12849	2	Y	265	262	0			12
								3	4	292	9							
02	12689	X	12689	-0-		-0-	-0-	191	1	12220	2	Y	249	249	0			12
								4	4	274	9							
03	15479	X	15479	-0-		-0-	-0-	192	1	14963	2	Y	290	289	0			13
								5	4	319	9							
04	16307	X	16307	-0-		-0-	-0-	191	1	15793	2	Y	290	290	0			13
								4	4	319	9							
*05	18405	X	18405	-0-		-0-	-0-	215	1	17810	2	Y	341	340	0			14
								5	4	375	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	852	-0-		-16	-0-	10	1	825	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
01	925	N	925	-0-		-0-	-0-	11	1	894	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
02	812	N	742	-0-		-70	-0-	11	1	714	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
03	837	N	780	-0-		-57	-0-	10	1	753	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
04	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	12	1	997	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
*05	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	13	1	1089	2	Y	21	21	0			1
								23	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3709	-0-		-1251	-0-	43	1	3593	2	Y	65	65	0			3
								1	4	72	9							
01	4960	X	3962	-0-		-998	-0-	47	1	3827	2	Y	79	79	0			3
								1	4	87	9							
02	4480	X	3854	-0-		-626	-0-	58	1	3710	2	Y	77	76	0			4
								1	4	85	9							
03	4588	X	4243	-0-		-345	-0-	53	1	4101	2	Y	80	80	0			4
								1	4	88	9							
04	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	49	1	4082	2	Y	74	75	0			3
								1	4	81	9							
*05	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	52	1	4302	2	Y	82	82	0			3
								1	4	90	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2590	-0-		-138	-0-	30	1	2509	2	Y	46	45	0			2
								51	9									
01	2728	X	2199	-0-		-529	-0-	26	1	2124	2	Y	44	44	0			2
								1	4	48	9							
02	2464	X	1606	-0-		-858	-0-	24	1	1547	2	Y	31	32	0			1
								1	4	34	9							
03	2604	X	1665	-0-		-939	-0-	21	1	1609	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
04	1980	N	1818	-0-		-162	-0-	21	1	1762	2	Y	32	32	0			1
								35	9									
*05	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	34	34	0			1
								37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	16	1	1352	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
01	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	16	1	1296	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
02	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	18	1	1132	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
03	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	18	1	1368	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
04	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	17	1	1394	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
*05	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	16	1	1313	2	Y	25	25	0			1
								28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	3174	-0-		-3677	-0-	37	1	3075	2	Y	56	55	0			3
								62	9									
01	6851	X	4157	-0-		-2694	-0-	49	1	4016	2	Y	83	82	0			4
								1	4	91	9							
02	5264	X	2829	-0-		-2435	-0-	43	1	2723	2	Y	56	57	0			3
								1	4	62	9							
03	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	45	1	3480	2	Y	67	67	0			3
								1	4	74	9							
04	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	44	1	3600	2	Y	66	66	0			3
								1	4	73	9							
*05	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	43	1	3593	2	Y	69	69	0			3
								1	4	76	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	36	1	3009	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
01	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	28	1	2311	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	29	1	1865	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	31	1	2406	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	69	1	5709	2	Y	105	102	0			5
							2	4	116	9							
*05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	52	1	4289	2	Y	81	83	0			3
							1	4	89	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	18	1	1522	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	17	1	1410	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	1680	N	1122	-0-	-558	-0-	17	1	1081	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	15	1	1169	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	15	1	1219	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	14	1	1166	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	20	1	1661	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	19	1	1226	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
03	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	18	1	1402	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	17	1	1409	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	15	1	1212	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	28	1	2289	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	24	1	1988	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
02	4340	X	2455	-0-	-1885	-0-	37	1	2364	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	62	1	4807	2	Y	93	91	0			4
							2	4	102	9							
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	2	Y	60	61	0			3
							1	4	66	9							
05	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	26	1	2166	2	Y	41	42	0			2
							1	4	45	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2135	-0-	-686	-0-	25	1	2068	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
01	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	17	1	1387	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	2212	X	1016	-0-	-1196	-0-	15	1	979	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	2263	X	1253	-0-	-1010	-0-	16	1	1212	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1040	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	44	1	3669	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
01	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	41	1	3365	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	55	1	3497	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	57	1	4411	2	Y	86	85	0			4
							2	4	95	9							
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	56	1	4611	2	Y	85	85	0			4
							1	4	94	9							
*05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	64	1	5314	2	Y	101	101	0			4
							1	4	111	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	18	1	1512	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	18	1	1487	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1220	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	18	1	1394	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	18	1	1448	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	14	1	1171	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	638	-0-	-354	-0-	7	1	618	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	992	X	754	-0-	-238	-0-	9	1	728	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	784	X	582	-0-	-202	-0-	9	1	560	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	742	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	12989	-0-	-1488	-0-	151	1	12585	2	Y	228	226	0			11
							2	4	251	9							
01	14198	X	12836	-0-	-1362	-0-	151	1	12400	2	Y	256	256	0			11
							3	4	282	9							
02	12516	X	11374	-0-	-1142	-0-	171	1	10953	2	Y	224	224	0			11
							4	4	246	9							
03	13826	X	13017	-0-	-809	-0-	161	1	12584	2	Y	244	244	0			11
							4	4	268	9							
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	162	1	13324	2	Y	245	245	0			11
							4	4	270	9							
*05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	162	1	13390	2	Y	256	257	0			10
							3	4	282	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	123	1	10210	2	Y	185	183	0			9
							1	4	204	9							
01	11191	X	10402	-0-	-789	-0-	123	1	10048	2	Y	208	208	0			9
							2	4	229	9							
02	9884	X	9186	-0-	-698	-0-	138	1	8846	2	Y	181	181	0			9
							3	4	199	9							
03	10571	X	10433	-0-	-138	-0-	129	1	10086	2	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	130	1	10684	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
*05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	128	1	10576	2	Y	202	203	0			8
							3	4	222	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9158	-0-	-1103	-0-	107	1	8873	2	Y	161	160	0			8
							1	4	177	9							
01	10075	X	9423	-0-	-652	-0-	111	1	9103	2	Y	188	188	0			8
							2	4	207	9							
02	9184	X	7874	-0-	-1310	-0-	119	1	7581	2	Y	155	156	0			7
							3	4	171	9							
03	10168	X	8550	-0-	-1618	-0-	106	1	8265	2	Y	160	160	0			7
							3	4	176	9							
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	109	1	9022	2	Y	166	165	0			8
							3	4	183	9							
*05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	110	1	9095	2	Y	173	174	0			7
							2	4	190	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	81	1	6715	2	Y	122	121	0			6
							1	4	134	9							
01	7223	X	6992	-0-	-231	-0-	82	1	6755	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
02	6524	X	5938	-0-	-586	-0-	89	1	5718	2	Y	117	117	0			6
							2	4	129	9							
03	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	72	1	5622	2	Y	109	110	0			5
							2	4	120	9							
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	76	1	6304	2	Y	115	115	0			5
							2	4	127	9							
*05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	72	1	5946	2	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	140	1	11593	2	Y	211	207	0			11
							2	4	232	9							
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	121	1	9947	2	Y	205	207	0			9
							2	4	226	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	103	1	6566	2	Y	134	137	0			6
							2	4	147	9							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	114	1	8896	2	Y	173	171	0			8
							3	4	190	9							
04	9960	X	9625	-0-	-335	-0-	113	1	9321	2	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
05	10292	X	10244	-0-	-48	-0-	120	1	9912	2	Y	190	190	0			8
							3	4	209	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	14	1	1194	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	14	1	1186	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	15	1	973	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	15	1	1190	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	16	1	1289	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	15	1	1240	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	151	1	12509	2	Y	227	224	0			11
							2	4	250	9							
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	151	1	12371	2	Y	256	256	0			11
							3	4	282	9							
02	11396	X	11154	-0-	-242	-0-	168	1	10741	2	Y	219	220	0			10
							4	4	241	9							
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	160	1	12496	2	Y	243	242	0			11
							4	4	267	9							
04	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	160	1	13208	2	Y	243	243	0			11
							4	4	267	9							
*05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	150	1	12429	2	Y	238	239	0			10
							3	4	262	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	116	1	9606	2	Y	175	178	0			9
							1	4	193	9							
01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	94	1	7738	2	Y	159	161	0			7
							2	4	175	9							
02	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	170	1	10889	2	Y	222	219	0			10
							4	4	244	9							
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	124	1	9655	2	Y	188	189	0			9
							3	4	207	9							
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	166	1	13670	2	Y	250	248	0			11
							4	4	275	9							
*05	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	206	1	16993	2	Y	325	323	0			13
							4	4	358	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	22	1	1835	2	Y	34	33	0		2
							37	9								
01	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	21	1	1711	2	Y	35	35	0		2
							39	9								
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	25	1	1569	2	Y	32	32	0		2
							1	4	35	9						
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	23	1	1828	2	Y	35	35	0		2
							1	4	39	9						
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	23	1	1911	2	Y	35	35	0		2
							1	4	39	9						
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	33	34	0		1
							36	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

12	12276	X	11722	-0-	-554	-0-	137	1	11356	2	Y	206	202	0		10
							2	4	227	9						
01	13051	X	11165	-0-	-1886	-0-	132	1	10785	2	Y	223	223	0		10
							3	4	245	9						
02	11788	X	9688	-0-	-2100	-0-	146	1	9330	2	Y	190	191	0		9
							3	4	209	9						
03	13051	X	11075	-0-	-1976	-0-	137	1	10705	2	Y	208	207	0		10
							4	4	229	9						
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	142	1	11744	2	Y	215	215	0		10
							3	4	237	9						
*05	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	142	1	11777	2	Y	225	226	0		9
							3	4	248	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	32	1	2658	2	Y	48	47	0		2
							53	9								
01	3100	N	3138	-0-	38	38	37	1	3031	2	Y	63	62	0		3
							1	4	69	9						
02	2800	N	2928	-0-	128	166	44	1	2819	2	Y	58	58	0		3
							1	4	64	9						
03	3100	N	3220	-0-	120	286	40	1	3113	2	Y	60	60	0		3
							1	4	66	9						
04	3484	X	3198	-0-	-286	-0-	38	1	3096	2	Y	57	57	0		3
							1	4	63	9						
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	35	1	2895	2	Y	55	56	0		2
							1	4	61	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4374	-0-		-338	-0-	51	1	4237	2	Y	77	76	0			4
								1	4	85	9							
01	4712	X	4023	-0-		-689	-0-	47	1	3886	2	Y	81	81	0			4
								1	4	89	9							
02	4256	X	3773	-0-		-483	-0-	57	1	3635	2	Y	73	74	0			3
								1	4	80	9							
03	4371	X	4034	-0-		-337	-0-	50	1	3899	2	Y	76	76	0			3
								1	4	84	9							
04	4230	X	3883	-0-		-347	-0-	46	1	3760	2	Y	69	69	0			3
								1	4	76	9							
05	4371	X	3783	-0-		-588	-0-	44	1	3661	2	Y	70	70	0			3
								1	4	77	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7087	X	7087	-0-		-0-	-0-	83	1	6865	2	Y	125	121	0			6
								1	4	138	9							
01	7209	X	7209	-0-		-0-	-0-	85	1	6964	2	Y	144	144	0			6
								2	4	158	9							
02	6165	X	6165	-0-		-0-	-0-	93	1	5936	2	Y	122	122	0			6
								2	4	134	9							
03	6882	X	6613	-0-		-269	-0-	82	1	6393	2	Y	124	124	0			6
								2	4	136	9							
04	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	81	1	6667	2	Y	122	122	0			6
								2	4	134	9							
*05	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-	72	1	5984	2	Y	114	115	0			5
								2	4	125	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2553	-0-		-1570	-0-	30	1	2473	2	Y	45	47	0			2
								50	9									
01	4836	X	1970	-0-		-2866	-0-	23	1	1903	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
02	4564	X	3996	-0-		-568	-0-	60	1	3848	2	Y	79	77	0			4
								1	4	87	9							
03	6416	X	6416	-0-		-0-	-0-	80	1	6201	2	Y	121	119	0			6
								2	4	133	9							
04	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	54	1	4471	2	Y	82	84	0			4
								1	4	90	9							
05	4278	X	3512	-0-		-766	-0-	41	1	3398	2	Y	65	66	0			3
								1	4	72	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	89	1	7430	2	Y	135	133	0			7
								1	4	149	9							
01	7378	X	7332	-0-		-46	-0-	86	1	7083	2	Y	146	147	0			6
								2	4	161	9							
02	7000	X	6609	-0-		-391	-0-	100	1	6364	2	Y	130	130	0			6
								2	4	143	9							
03	7750	X	7349	-0-		-401	-0-	91	1	7104	2	Y	138	138	0			6
								2	4	152	9							
04	7944	X	7944	-0-		-0-	-0-	93	1	7694	2	Y	141	141	0			6
								2	4	155	9							
05	6758	X	6603	-0-		-155	-0-	77	1	6389	2	Y	123	124	0			5
								2	4	135	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4764	-0-	-1095	-0-	56	1	4615	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							
01	5859	X	4927	-0-	-932	-0-	58	1	4760	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	64	1	4115	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	60	1	4708	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
04	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	42	1	3457	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	74	1	6152	2	Y	118	116	0			5
							2	4	130	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	55	1	4600	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							
01	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	55	1	4518	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							
02	4424	X	4171	-0-	-253	-0-	63	1	4017	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
03	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	59	1	4595	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	58	1	4780	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
*05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	58	1	4816	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	208	1	17320	2	Y	315	311	0			16
							3	4	347	9							
01	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	208	1	17005	2	Y	351	351	0			16
							4	4	386	9							
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	195	1	12454	2	Y	254	258	0			12
							4	4	279	9							
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	215	1	16731	2	Y	325	322	0			15
							6	4	358	9							
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	161	1	13243	2	Y	243	247	0			11
							4	4	267	9							
*05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	221	1	18251	2	Y	349	346	0			14
							5	4	384	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	50	1	4151	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	48	1	3958	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	56	1	3546	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
05	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	47	1	3855	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	82	1	6803	2	Y	123	122	0			6
							1	4	135	9							
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	82	1	6711	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
02	6804	X	6114	-0-	-690	-0-	92	1	5887	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	82	1	6389	2	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	73	1	6025	2	Y	110	111	0			5
							2	4	121	9							
*05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	82	1	6785	2	Y	129	129	0			5
							2	4	142	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3320	-0-	-1671	-0-	39	1	3216	2	Y	59	58	0			3
							65	9									
01	4867	X	3263	-0-	-1604	-0-	38	1	3152	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
02	4200	X	2883	-0-	-1317	-0-	43	1	2776	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	44	1	3431	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	1140	-0-	-8191	-0-	13	1	1105	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
01	8866	X	2377	-0-	-6489	-0-	28	1	2296	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
02	8008	X	2872	-0-	-5136	-0-	43	1	2765	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
03	8866	X	2329	-0-	-6537	-0-	29	1	2252	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
04	3180	X	2125	-0-	-1055	-0-	25	1	2057	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
05	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	31	1	2541	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	20350	-0-	-1908	-0-	237	1	19715	2	Y	359	355	0			18
							3	4	395	9							
01	21452	X	17997	-0-	-3455	-0-	212	1	17386	2	Y	359	361	0			16
							4	4	395	9							
02	19908	X	17577	-0-	-2331	-0-	265	1	16926	2	Y	345	345	0			16
							6	4	380	9							
03	22041	X	19816	-0-	-2225	-0-	246	1	19154	2	Y	372	371	0			17
							7	4	409	9							
04	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	247	1	20395	2	Y	374	374	0			17
							6	4	411	9							
*05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	243	1	20104	2	Y	385	386	0			16
							5	4	424	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	16 1 26 9		1352	2	Y	24	24	0			1
01	1581	X	1342	-0-	-239	-0-	16 1 30 9		1296	2	Y	27	27	0			1
02	1344	X	1175	-0-	-169	-0-	18 1 25 9		1132	2	Y	23	23	0			1
03	1488	X	1415	-0-	-73	-0-	18 1 29 9		1368	2	Y	26	26	0			1
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	17 1 29 9		1394	2	Y	26	26	0			1
05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	16 1 28 9		1313	2	Y	25	25	0			1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	9	1	719	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	672	X	597	-0-	-75	-0-	9	1	575	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	930	X	637	-0-	-293	-0-	8	1	616	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	8	1	660	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	8	1	620	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	79	1	6553	2	Y	119	118	0			6
							1	4	131	9							
01	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	71	1	5781	2	Y	119	120	0			5
							1	4	131	9							
02	6804	X	5417	-0-	-1387	-0-	82	1	5215	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							
03	7161	X	5831	-0-	-1330	-0-	72	1	5637	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	73	1	6038	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
05	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	65	1	5394	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	11657	-0-	-2107	-0-	136	1	11293	2	Y	205	204	0			10
							2	4	226	9							
01	13764	X	10693	-0-	-3071	-0-	126	1	10330	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	13076	X	10464	-0-	-2612	-0-	158	1	10076	2	Y	206	205	0			10
							3	4	227	9							
03	14477	X	11433	-0-	-3044	-0-	142	1	11052	2	Y	214	214	0			10
							4	4	235	9							
04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	136	1	11186	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
*05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	130	1	10774	2	Y	206	207	0			8
							3	4	227	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	12995	-0-	-1792	-0-	152	1	12589	2	Y	229	226	0			11
							2	4	252	9							
01	13454	X	12624	-0-	-830	-0-	149	1	12195	2	Y	252	252	0			11
							3	4	277	9							
02	12152	X	10498	-0-	-1654	-0-	158	1	10109	2	Y	207	208	0			10
							3	4	228	9							
03	13454	X	12320	-0-	-1134	-0-	153	1	11909	2	Y	231	230	0			11
							4	4	254	9							
04	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	163	1	13479	2	Y	247	247	0			11
							4	4	272	9							
*05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	148	1	12250	2	Y	234	236	0			9
							3	4	257	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1186	-0-	-209	-0-	14	1	1149	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	15	1	1221	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1290	X	1127	-0-	-163	-0-	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10454	-0-	-799	-0-	122	1	10129	2	Y	184	182	0			9
							1	4	202	9							
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	151	1	12336	2	Y	255	253	0			11
							3	4	281	9							
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	Y	207	208	0			10
							3	4	228	9							
03	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	137	1	10707	2	Y	208	208	0			10
							4	4	229	9							
04	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	136	1	11195	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
*05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	124	1	10246	2	Y	196	197	0			8
							3	4	216	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	108	1	8939	2	Y	162	160	0			8
							1	4	178	9							
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	108	1	8885	2	Y	184	184	0			8
							2	4	202	9							
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	122	1	7777	2	Y	158	159	0			7
							3	4	174	9							
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	113	1	8779	2	Y	171	170	0			8
							3	4	188	9							
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	111	1	9170	2	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
*05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	109	1	9039	2	Y	172	173	0			7
							2	4	189	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	145	1	12067	2	Y	219	217	0			11
							2	4	241	9							
01	12400	X	10204	-0-	-2196	-0-	120	1	9858	2	Y	204	206	0			9
							2	4	224	9							
02	12376	X	6863	-0-	-5513	-0-	103	1	6611	2	Y	134	137	0			6
							2	4	147	9							
03	13702	X	12187	-0-	-1515	-0-	151	1	11780	2	Y	229	225	0			10
							4	4	252	9							
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	150	1	12390	2	Y	228	228	0			10
							3	4	251	9							
05	12152	X	12107	-0-	-45	-0-	142	1	11716	2	Y	224	225	0			9
							3	4	246	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	51	1	4248	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							
01	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	50	1	4064	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	56	1	3566	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	53	1	4119	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	52	1	4298	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25192	X	9214	-0-	-15978	-0-	107	1	8928	2	Y	162	161	0			8
							1	4	178	9							
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	90	1	7378	2	Y	153	154	0			7
							2	4	168	9							
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	74	1	4741	2	Y	97	99	0			5
							2	4	107	9							
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	29	1	2229	2	Y	43	46	0			2
							1	4	47	9							
04	7410	X	1697	-0-	-5713	-0-	20	1	1644	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
05	7657	X	964	-0-	-6693	-0-	11	1	933	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	59	1	4871	2	Y	88	87	0			4
							1	4	97	9							
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	86	1	7054	2	Y	146	144	0			6
							2	4	161	9							
02	4088	X	3719	-0-	-369	-0-	56	1	3582	2	Y	73	76	0			3
							1	4	80	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	58	1	4503	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
04	5760	X	4243	-0-	-1517	-0-	50	1	4109	2	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
05	5952	X	4437	-0-	-1515	-0-	52	1	4294	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	27	1	2241	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	28	1	2255	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
*05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8210	-0-	-284	-0-	96	1	7953	2	Y	145	143	0			7
							1	4	160	9							
01	8494	X	8050	-0-	-444	-0-	95	1	7776	2	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							
02	7672	X	6979	-0-	-693	-0-	105	1	6721	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
03	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	97	1	7575	2	Y	148	147	0			7
							3	4	163	9							
04	INC G-10		8047	-0-	8047	8047	94	1	7794	2	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
05	INC G-10		8033	-0-	8033	16080	94	1	7774	2	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	15081	-0-	-1597	-0-	176	1	14611	2	Y	265	262	0			13
							2	4	292	9							
01	16182	X	14876	-0-	-1306	-0-	175	1	14370	2	Y	297	297	0			13
							4	4	327	9							
02	13692	X	12933	-0-	-759	-0-	195	1	12455	2	Y	254	255	0			12
							4	4	279	9							
03	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	187	1	14592	2	Y	283	282	0			13
							5	4	311	9							
04	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	182	1	15034	2	Y	276	276	0			13
							4	4	304	9							
*05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	182	1	15086	2	Y	288	289	0			12
							4	4	317	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	25684	-0-	-2340	-0-	300	1	24883	2	Y	452	448	0			23
							4	4	497	9							
01	26629	X	25788	-0-	-841	-0-	304	1	24913	2	Y	514	514	0			23
							6	4	565	9							
02	26152	X	21470	-0-	-4682	-0-	324	1	20675	2	Y	422	425	0			20
							7	4	464	9							
03	28923	X	24820	-0-	-4103	-0-	308	1	23992	2	Y	465	464	0			21
							8	4	512	9							
04	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	308	1	25381	2	Y	466	466	0			21
							7	4	513	9							
*05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	304	1	25095	2	Y	479	481	0			19
							6	4	527	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	159	1	13209	2	Y	240	237	0			12
							2	4	264	9							
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	147	1	12047	2	Y	249	250	0			11
							3	4	274	9							
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	Y	175	178	0			8
							3	4	193	9							
03	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	239	1	18614	2	Y	362	353	0			17
							6	4	398	9							
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	188	1	15513	2	Y	284	288	0			13
							4	4	312	9							
*05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	189	1	15621	2	Y	298	299	0			12
							4	4	328	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

12	10695	X	10648	-0-	-47	-0-	124	1	10317	2	Y	187	185	0			9
							1	4	206	9							
01	11067	X	10023	-0-	-1044	-0-	118	1	9682	2	Y	201	201	0			9
							2	4	221	9							
02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	200	1	12807	2	Y	261	258	0			12
							4	4	287	9							
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	177	1	13810	2	Y	268	268	0			12
							5	4	295	9							
04	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	161	1	13244	2	Y	243	244	0			11
							4	4	267	9							
*05	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	158	1	13086	2	Y	250	251	0			10
							3	4	275	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

12	13392	X	11818	-0-	-1574	-0-	138	1	11449	2	Y	208	206	0			10
							2	4	229	9							
01	14136	X	10657	-0-	-3479	-0-	126	1	10294	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	12768	X	8669	-0-	-4099	-0-	131	1	8347	2	Y	171	172	0			8
							3	4	188	9							
03	14136	X	10248	-0-	-3888	-0-	127	1	9907	2	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	133	1	10961	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
*05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	131	1	10846	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	112	1	9272	2	Y	168	167	0			8
							1	4	185	9							
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	102	1	8335	2	Y	173	173	0			8
							2	4	190	9							
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	111	1	7124	2	Y	145	146	0			7
							2	4	160	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	100	1	7764	2	Y	151	151	0			7
							3	4	166	9							
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	100	1	8269	2	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
05	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	81	1	6700	2	Y	128	130	0			5
							2	4	141	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	18416	-0-	-1176	-0-	215	1	17842	2	Y	324	320	0			16
							3	4	356	9							
01	19189	X	17809	-0-	-1380	-0-	210	1	17203	2	Y	356	356	0			16
							4	4	392	9							
02	17080	X	15297	-0-	-1783	-0-	231	1	14731	2	Y	300	302	0			14
							5	4	330	9							
03	18755	X	17344	-0-	-1411	-0-	215	1	16764	2	Y	326	325	0			15
							6	4	359	9							
04	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	210	1	17332	2	Y	319	319	0			15
							5	4	351	9							
*05	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	204	1	16829	2	Y	321	323	0			13
							4	4	353	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	98	1	8106	2	Y	147	145	0			7
							1	4	162	9							
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	83	1	6802	2	Y	141	142	0			6
							2	4	155	9							
02	6272	X	5033	-0-	-1239	-0-	76	1	4846	2	Y	99	100	0			5
							2	4	109	9							
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	86	1	6737	2	Y	130	129	0			6
							2	4	143	9							
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	81	1	6648	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	77	1	6391	2	Y	122	123	0			5
							2	4	134	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	20370	-0-	-5298	-0-	238	1	19734	2	Y	359	355	0			18
							3	4	395	9							
01	25668	X	19576	-0-	-6092	-0-	231	1	18911	2	Y	390	391	0			17
							5	4	429	9							
02	23184	X	15374	-0-	-7810	-0-	232	1	14805	2	Y	302	305	0			14
							5	4	332	9							
03	22909	X	17555	-0-	-5354	-0-	218	1	16969	2	Y	329	328	0			15
							6	4	362	9							
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	227	1	18754	2	Y	345	344	0			16
							5	4	380	9							
05	18755	X	18647	-0-	-108	-0-	218	1	18044	2	Y	345	347	0			14
							5	4	380	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	22920	-0-	-4236	-0-	267	1	22206	2	Y	404	400	0			20
							3	4	444	9							
01	26474	X	23763	-0-	-2711	-0-	280	1	22956	2	Y	474	473	0			21
							6	4	521	9							
02	22764	X	19596	-0-	-3168	-0-	295	1	18871	2	Y	385	388	0			18
							6	4	424	9							
03	25203	X	23669	-0-	-1534	-0-	294	1	22879	2	Y	444	442	0			20
							8	4	488	9							
04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	284	1	23418	2	Y	431	431	0			20
							7	4	474	9							
*05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	274	1	22622	2	Y	431	434	0			17
							6	4	474	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3909	-0-	-462	-0-	46	1	3787	2	Y	68	68	0		3
							1	4	75	9						
01	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	45	1	3652	2	Y	76	76	0		3
							1	4	84	9						
02	3640	X	3297	-0-	-343	-0-	50	1	3174	2	Y	65	65	0		3
							1	4	72	9						
03	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	46	1	3620	2	Y	70	70	0		3
							1	4	77	9						
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	45	1	3711	2	Y	68	68	0		3
							1	4	75	9						
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	42	1	3477	2	Y	67	67	0		3
							1	4	74	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-				-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-				-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	145	1	12010	2	Y	218	216	0		11
							2	4	240	9						
01	11997	X	11930	-0-	-67	-0-	141	1	11524	2	Y	238	238	0		11
							3	4	262	9						
02	10836	X	10613	-0-	-223	-0-	160	1	10221	2	Y	208	209	0		10
							3	4	229	9						
03	11997	X	11636	-0-	-361	-0-	144	1	11248	2	Y	218	218	0		10
							4	4	240	9						
04	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	137	1	11310	2	Y	208	208	0		10
							3	4	229	9						
*05	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	141	1	11666	2	Y	222	223	0		9
							3	4	244	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

12	12803	X	12436	-0-	-367	-0-	145	1	12048	2	Y	219	216	0		11
							2	4	241	9						
01	12803	X	7898	-0-	-4905	-0-	93	1	7629	2	Y	158	162	0		7
							2	4	174	9						
02	11564	X	5019	-0-	-6545	-0-	76	1	4832	2	Y	99	101	0		5
							2	4	109	9						
03	12679	X	6286	-0-	-6393	-0-	78	1	6077	2	Y	117	117	0		5
							2	4	129	9						
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	85	1	7048	2	Y	130	129	0		6
							2	4	143	9						
*05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	86	1	7126	2	Y	137	137	0		6
							2	4	151	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	275	1	22813	2	Y	415	412	0			21
							3	4	457	9							
01	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	257	1	21017	2	Y	434	436	0			19
							5	4	477	9							
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	253	1	16191	2	Y	331	334	0			16
							5	4	364	9							
03	16678	X	6068	-0-	-10610	-0-	75	1	5867	2	Y	113	124	0			5
							2	4	124	9							
04	14010	X	813	-0-	-13197	-0-	10	1	786	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
05	14477	X	5	-0-	-14472	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33170	X	30022	-0-	-3148	-0-	350	1	29087	2	Y	528	523	0			26
							4	4	581	9							
01	34131	X	30313	-0-	-3818	-0-	357	1	29282	2	Y	606	605	0			27
							7	4	667	9							
02	30828	X	25126	-0-	-5702	-0-	379	1	24197	2	Y	493	497	0			23
							8	4	542	9							
03	34131	X	25664	-0-	-8467	-0-	318	1	24807	2	Y	482	483	0			22
							9	4	530	9							
04	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	312	1	25780	2	Y	474	474	0			22
							7	4	521	9							
*05	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	293	1	24232	2	Y	463	466	0			19
							6	4	509	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	9403	-0-	-1416	-0-	110	1	9110	2	Y	165	163	0			8
							1	4	182	9							
01	10478	X	8884	-0-	-1594	-0-	105	1	8581	2	Y	178	178	0			8
							2	4	196	9							
02	9072	X	7599	-0-	-1473	-0-	115	1	7318	2	Y	149	150	0			7
							2	4	164	9							
03	9734	X	8497	-0-	-1237	-0-	105	1	8214	2	Y	159	159	0			7
							3	4	175	9							
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	102	1	8402	2	Y	154	154	0			7
							2	4	169	9							
*05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	98	1	8116	2	Y	155	156	0			6
							2	4	171	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12521	-0-	-964	-0-	146	1	12131	2	Y	220	219	0			11
							2	4	242	9							
01	18352	X	12493	-0-	-5859	-0-	147	1	12069	2	Y	249	249	0			11
							3	4	274	9							
02	16576	X	11450	-0-	-5126	-0-	173	1	11025	2	Y	225	225	0			11
							4	4	248	9							
03	18352	X	12765	-0-	-5587	-0-	158	1	12340	2	Y	239	239	0			11
							4	4	263	9							
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	146	1	12056	2	Y	221	222	0			10
							3	4	243	9							
*05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	140	1	11547	2	Y	221	222	0			9
							3	4	243	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	13770	-0-	-490	-0-	161	1	13340	2	Y	243	239	0			12
							2	4	267	9							
01	14260	X	13193	-0-	-1067	-0-	156	1	12744	2	Y	264	264	0			12
							3	4	290	9							
02	12880	X	12630	-0-	-250	-0-	190	1	12163	2	Y	248	248	0			12
							4	4	273	9							
03	14260	X	13385	-0-	-875	-0-	166	1	12940	2	Y	250	251	0			11
							4	4	275	9							
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	169	1	13963	2	Y	257	256	0			12
							4	4	283	9							
*05	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	167	1	13767	2	Y	263	264	0			11
							4	4	289	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893	X	17053	-0-	-7840	-0-	199	1	16522	2	Y	300	298	0			15
							2	4	330	9							
01	24893	X	16296	-0-	-8597	-0-	192	1	15742	2	Y	325	326	0			14
							4	4	358	9							
02	22484	X	14355	-0-	-8129	-0-	216	1	13824	2	Y	282	283	0			13
							5	4	310	9							
03	20987	X	15907	-0-	-5080	-0-	197	1	15376	2	Y	299	298	0			14
							5	4	329	9							
04	19500	X	16039	-0-	-3461	-0-	188	1	15533	2	Y	285	286	0			13
							4	4	314	9							
05	17050	X	16730	-0-	-320	-0-	196	1	16189	2	Y	310	310	0			13
							4	4	341	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29946	X	20235	-0-	-9711	-0-	236	1	19604	2	Y	356	353	0			18
							3	4	392	9							
01	29946	X	19831	-0-	-10115	-0-	234	1	19157	2	Y	395	396	0			17
							5	4	435	9							
02	22848	X	17892	-0-	-4956	-0-	270	1	17229	2	Y	352	352	0			17
							6	4	387	9							
03	25296	X	18853	-0-	-6443	-0-	234	1	18225	2	Y	353	354	0			16
							6	4	388	9							
04	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	229	1	18894	2	Y	347	347	0			16
							5	4	382	9							
05	16740	X	14222	-0-	-2518	-0-	166	1	13763	2	Y	263	268	0			11
							4	4	289	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	285	1	23717	2	Y	431	425	0			22
							3	4	474	9							
01	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	273	1	22391	2	Y	462	464	0			20
							6	4	508	9							
02	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	292	1	18646	2	Y	381	383	0			18
							6	4	419	9							
03	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	261	1	20333	2	Y	394	394	0			18
							7	4	433	9							
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	247	1	20377	2	Y	374	375	0			17
							6	4	411	9							
05	20956	X	20602	-0-	-354	-0-	241	1	19937	2	Y	381	383	0			15
							5	4	419	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31806	X	26211	-0-	-5595	-0-	306	1	25393	2	Y	462	455	0			23
							4	4	508	9							
01	27900	X	24054	-0-	-3846	-0-	284	1	23236	2	Y	480	482	0			21
							6	4	528	9							
02	25200	X	23413	-0-	-1787	-0-	353	1	22546	2	Y	460	459	0			22
							8	4	506	9							
03	27900	X	25280	-0-	-2620	-0-	314	1	24437	2	Y	474	474	0			22
							8	4	521	9							
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	305	1	25194	2	Y	462	463	0			21
							7	4	508	9							
*05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	300	1	24817	2	Y	474	476	0			19
							6	4	521	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	26498	-0-	-5866	-0-	26454	2	5	4	Y	35	52	0			2
							39	9									
01	31806	X	22987	-0-	-8819	-0-	22942	2	8	4	Y	34	34	0			2
							37	9									
02	27748	X	19708	-0-	-8040	-0-	19671	2	9	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	28861	X	23083	-0-	-5778	-0-	22645	2	11	4	Y	388	371	0			18
							427	9									
04	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	23312	2	9	4	Y	421	420	0			19
							463	9									
*05	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24189	2	8	4	Y	459	459	0			19
							505	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43531	X	43531	-0-	-0-	-0-	43459	2	9	4	Y	57	80	0			3
							63	9									
01	44783	X	44783	-0-	-0-	-0-	44694	2	15	4	Y	67	67	0			3
							74	9									
02	42333	X	42333	-0-	-0-	-0-	42252	2	19	4	Y	56	56	0			3
							62	9									
03	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	47883	2	22	4	Y	820	785	0			38
							902	9									
04	39060	X	34450	-0-	-4610	-0-	33400	2	12	4	Y	944	939	0			43
							1038	9									
05	40362	X	31171	-0-	-9191	-0-	30524	2	10	4	Y	579	599	0			23
							637	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36952	X	29196	-0-	-7756	-0-	29148	2	6	4	Y	38	59	0			2
							42	9									
01	33852	X	25317	-0-	-8535	-0-	25266	2	9	4	Y	38	38	0			2
							42	9									
02	31304	X	21344	-0-	-9960	-0-	21304	2	10	4	Y	27	28	0			1
							30	9									
03	34689	X	26107	-0-	-8582	-0-	25612	2	12	4	Y	439	420	0			20
							483	9									
04	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	27172	2	10	4	Y	490	488	0			22
							539	9									
*05	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	23577	2	8	4	Y	448	452	0			18
							493	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60264	X	44135	-0-	-16129	-0-	44063	2	9	4	Y	57	86	0			3
							63	9									
01	55056	X	42080	-0-	-12976	-0-	41997	2	14	4	Y	63	63	0			3
							69	9									
02	47320	X	35688	-0-	-11632	-0-	35621	2	16	4	Y	46	47	0			2
							51	9									
03	50065	X	38683	-0-	-11382	-0-	37950	2	18	4	Y	650	622	0			30
							715	9									
04	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40544	2	15	4	Y	733	729	0			34
							806	9									
05	41385	X	39229	-0-	-2156	-0-	38415	2	13	4	Y	728	733	0			29
							801	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	13611	-0-	-6539	-0-	227	1	13124	2	Y	234	232	0			12
							3	4	257	9							
01	17763	X	13032	-0-	-4731	-0-	208	1	12543	2	Y	252	253	0			11
							4	4	277	9							
02	15372	X	11500	-0-	-3872	-0-	235	1	11017	2	Y	221	222	0			10
							5	4	243	9							
03	15934	X	12228	-0-	-3706	-0-	206	1	11787	2	Y	209	209	0			10
							5	4	230	9							
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	196	1	12169	2	Y	223	223	0			10
							5	4	245	9							
*05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	183	1	11390	2	Y	220	221	0			9
							4	4	242	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50778	X	25014	-0-	-25764	-0-	24973	2	5	4	Y	33	49	0			2
							36	9									
01	50778	X	23023	-0-	-27755	-0-	22978	2	8	4	Y	34	34	0			2
							37	9									
02	45864	X	19825	-0-	-26039	-0-	19788	2	9	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	28086	X	22874	-0-	-5212	-0-	22440	2	10	4	Y	385	368	0			18
							424	9									
04	27030	X	24012	-0-	-3018	-0-	23537	2	9	4	Y	424	423	0			19
							466	9									
05	25017	X	22406	-0-	-2611	-0-	21940	2	7	4	Y	417	419	0			17
							459	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 84 RRCID -> 266510 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14421 PERF.12610 - 14180

12	0	W	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-13

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11719	2	2	4	Y	16	23	0		1
							18	9								
01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12235	2	4	4	Y	18	18	0		1
							20	9								
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10063	2	5	4	Y	13	13	0		1
							14	9								
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10764	2	5	4	Y	183	176	0		8
							201	9								
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	10941	2	4	4	Y	198	197	0		9
							218	9								
*05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10290	2	3	4	Y	195	196	0		8
							215	9								

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13188 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	141450	X	118128	-0-	-23322	-0-	771	1	113785	2	Y	3207	3164	0		105
							44	4	3528	9						
07	146165	X	63169	-0-	-82996	-0-	382	1	59117	2	Y	3292	3274	0		123
							49	4	3621	9						
08	146165	X	48908	-0-	-97257	-0-	371	1	47681	2	Y	730	822	0		31
							53	4	803	9						
09	141450	X	33246	-0-	-108204	-0-	262	1	32712	2	Y	193	216	0		8
							60	4	212	9						
10	146165	X	33632	-0-	-112533	-0-	282	1	32805	2	Y	348	344	0		12
							162	4	383	9						
11	141450	X	31358	-0-	-110092	-0-	257	1	30345	2	Y	612	601	0		23
							83	4	673	9						
12	146165	X	23716	-0-	-122449	-0-	120	1	23389	2	Y	115	132	0		6
							80	4	127	9						
01	146165	X	19987	-0-	-126178	-0-	69	1	19708	2	Y	83	85	0		4
							119	4	91	9						
02	132020	X	16851	-0-	-115169	-0-	106	1	16512	2	Y	86	86	0		4
							138	4	95	9						
03	146165	X	14709	-0-	-131456	-0-	66	1	14205	2	Y	219	213	0		10
							197	4	241	9						
04	141450	X	18742	-0-	-122708	-0-	43	1	18160	2	Y	327	322	0		15
							179	4	360	9						
05	146165	X	14727	-0-	-131438	-0-	32	1	14245	2	Y	267	271	0		11
							156	4	294	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	47669	X	47669	-0-	-0-	-0-	47660	2	9	4	Y	-0-					-0-
08	56193	X	56193	-0-	-0-	-0-	56178	2	15	4	Y	-0-					-0-
09	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39475	2	8	4	Y	67	64	0			3
							74	9									
10	38812	X	31735	-0-	-7077	-0-	31679	2	16	4	Y	36	38	0			1
							40	9									
*11	37560	X	25403	-0-	-12157	-0-	24873	2	6	4	Y	476	460	0			17
							524	9									
12	38812	X	20653	-0-	-18159	-0-	20619	2	4	4	Y	27	43	0			1
							30	9									
01	38812	X	17609	-0-	-21203	-0-	17574	2	6	4	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	35056	X	13777	-0-	-21279	-0-	13751	2	6	4	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	38812	X	8279	-0-	-30533	-0-	8122	2	4	4	Y	139	134	0			6
							153	9									
04	37560	X	7671	-0-	-29889	-0-	7518	2	3	4	Y	136	136	0			6
							150	9									
05	38812	X	7183	-0-	-31629	-0-	7035	2	2	4	Y	133	134	0			5
							146	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	101790	X	50442	-0-	-51348	-0-	49386	2	12	4	Y	949	918	0			34
							1044	9									
12	105183	X	39052	-0-	-66131	-0-	38988	2	8	4	Y	51	82	0			3
							56	9									
01	105183	X	34548	-0-	-70635	-0-	34480	2	12	4	Y	51	52	0			2
							56	9									
02	95004	X	27110	-0-	-67894	-0-	27058	2	12	4	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	105183	X	28940	-0-	-76243	-0-	28393	2	13	4	Y	485	465	0			22
							534	9									
04	101790	X	31858	-0-	-69932	-0-	31226	2	12	4	Y	564	560	0			26
							620	9									
05	105183	X	29242	-0-	-75941	-0-	28635	2	10	4	Y	543	547	0			22
							597	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	222	1	901	2	N	7					47
							8	9									
01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	233	1	906	2	N	-0-					47
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	197	1	892	2	N	-0-					47
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	228	1	956	2	N	-0-					47
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	209	1	963	2	N	-0-					47
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1	1015	2	N	63					110
							69	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	764	1	6877	2	Y	165	129	1			154
							182	9									
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	1059	1	6400	2	Y	182	260	1			76
							200	9									
02	6720	X	6543	-0-	-177	-0-	644	1	5739	2	Y	145	129	1			92
							160	9									
03	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	698	1	6200	2	Y	156	129	1			119
							172	9									
04	7740	X	6340	-0-	-1400	-0-	362	1	5807	3	Y	155	128	1			146
							171	9									
05	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	369	1	5813	3	Y	143	136	1			153
							157	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					87
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					87
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	2	N	-0-					87
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					87
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	21					108
							23	9									
05	651	N	27	-0-	-624	-0-	2	1	25	3	N	-0-					108

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

12	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	130	1	1168	2	Y	82	64	1			77
							90	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	258	1	1561	2	Y	91	130	1			38
							100	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	Y	72	64	1			46
							79	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	194	1	1725	2	Y	78	65	1			59
							86	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1843	3	Y	82	66	1			75
							90	9									
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	125	1	1965	3	Y	50	59	1			66
							55	9									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	549	-0-	-505	-0-	6	1	533	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
01	992	N	408	-0-	-584	-0-	5	1	394	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	1120	N	166	-0-	-954	-0-	3	1	160	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	4	1	338	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7	1	544	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 183801 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10142 - 10180

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

12	8246	X	3894	-0-	-4352	-0-	45	1	3773	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
01	7998	X	4289	-0-	-3709	-0-	51	1	4142	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	9							
02	6132	X	3497	-0-	-2635	-0-	53	1	3368	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
03	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	50	1	3904	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	49	1	4029	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	47	1	3926	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

12	46528	X	46528	-0-	-0-	-0-	46451	2	10	4	Y	61	90	0			3
							67	9									
01	44962	X	44962	-0-	-0-	-0-	44873	2	15	4	Y	67	67	0			3
							74	9									
02	42560	X	38759	-0-	-3801	-0-	38685	2	18	4	Y	51	52	0			2
							56	9									
03	47120	X	44601	-0-	-2519	-0-	43757	2	20	4	Y	749	717	0			34
							824	9									
04	47639	X	47639	-0-	-0-	-0-	46694	2	17	4	Y	844	839	0			39
							928	9									
*05	46762	X	46762	-0-	-0-	-0-	45791	2	16	4	Y	868	872	0			35
							955	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5499	-0-	-856	-0-	92	1	5301	2	Y	95	94	0			5
							1	4	105	9							
01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	86	1	5212	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
02	5320	X	4715	-0-	-605	-0-	96	1	4518	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	5735	X	5447	-0-	-288	-0-	92	1	5251	2	Y	93	93	0			4
							2	4	102	9							
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	93	1	5743	2	Y	106	105	0			5
							2	4	117	9							
*05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	91	1	5677	2	Y	169	167	0			7
							2	4	186	9							

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 166094 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7984 - 7996

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3461	3	Y	56	71	0			17
							62	9									
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	325	1	3174	3	Y	40	44	0			13
							44	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	355	1	3166	3	Y	27	32	0			8
							30	9									
*03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	470	1	3773	3	Y	17	21	0			4
							19	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	437	1	3405	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	474	1	3440	3	Y	5	4	0			1
							6	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	787	1	8258	3	Y	184	194	0			56
							202	9									
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	751	1	7325	3	Y	83	113	0			26
							91	9									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	766	1	6766	3	Y	91	89	0			28
							100	9									
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	984	1	7834	3	Y	167	153	0			42
							184	9									
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	966	1	7413	3	Y	187	178	0			51
							206	9									
05	8277	X	6205	-0-	-2072	-0-	750	1	5334	3	Y	110	131	0			30
							121	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOREST OIL CORPORATION 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	372	2	Y	15	16	0					1
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36 41	1 9	600	2	Y	37	34	0					4
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36 33	1 9	550	3	Y	30	32	0					2
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54 86	1 9	834	3	Y	78	68	0					12
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47 56	1 9	706	3	Y	51	55	0					8
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	92 50	1 9	1353	3	Y	45	44	0					9

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

12	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	177	1	2707	3	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1577	-0-	-84	-0-	96	1	1481	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	20	18	0			4
							22	9									
04	660	N	59	-0-	-601	-0-	3	1	41	3	Y	14	16	0			2
							15	9									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	2	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	27	24	0			5
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	20	1	323	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	0			4
							15	9									
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	1	1	22	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	3	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

12	4185	X	2682	-0-	-1503	-0-	153	1	2434	2	Y	86	85	0			7
							95	9									
01	4123	X	3230	-0-	-893	-0-	179	1	2964	2	Y	79	78	0			8
							87	9									
02	3304	X	2957	-0-	-347	-0-	177	1	2707	3	Y	66	69	0			5
							73	9									
03	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	186	1	2869	3	Y	84	75	0			14
							92	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	76	77	0			13
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	94	88	0			19

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	43	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	93	-0-	-387	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

12	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	139	1	2203	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
01	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	133	1	2198	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	132	1	2010	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2387	N	1726	-0-	-661	-0-	100	1	1543	3	Y	75	64	0			12
							83	9									
04	2280	N	520	-0-	-1760	-0-	28	1	426	3	Y	60	61	0			11
							66	9									
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2310	3	Y	40	42	0			9
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

12	5487	X	4345	-0-	-1142	-0-	240	1	3810	2	Y	268	268	0			21
							295	9									
01	5177	X	4158	-0-	-1019	-0-	224	1	3695	2	Y	217	216	0			22
							239	9									
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	188	197	0			13
03	4867	X	2886	-0-	-1981	-0-	160	1	2467	3	Y	235	210	0			38
							259	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	259	1	3904	3	Y	230	230	0			38
							253	9									
05	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	235	1	3468	3	Y	268	254	0			52
							295	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	217	1	3436	2	Y	505	499	0			39
							556	9									
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	208	1	3442	2	Y	508	496	0			51
							559	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	207	1	3163	3	Y	431	450	0			32
							474	9									
03	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	176	1	2728	3	Y	93	105	0			20
							102	9									
04	3840	X	760	-0-	-3080	-0-	43	1	641	3	Y	69	76	0			13
							76	9									
05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	196	1	2902	3	Y	107	99	0			21
							118	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	161	1	2556	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
01	3348	X	2605	-0-	-743	-0-	147	1	2428	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
02	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	146	1	2225	3	Y	22	23	0			2
							24	9									
03	2883	X	1482	-0-	-1401	-0-	88	1	1358	3	Y	33	30	0			5
							36	9									
04	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	148	1	2231	3	Y	23	25	0			3
							25	9									
*05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	170	1	2518	3	Y	28	26	0			5
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		718	-0-	718	115177	42	1	644	3	N	29	28	0			1
							32	9									
03	SWR 10		693	-0-	693	115870	39	1	597	3	N	52	46	0			7
							57	9									
04	SWR 10		517	-0-	517	116387	30	1	457	3	N	27	31	0			3
							30	9									
05	SWR 10		546	-0-	546	116933	33	1	491	3	N	20	21	0			2
							22	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	187	1	2970	2	Y	112	111	0			9
							123	9									
01	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	191	1	3156	2	Y	111	109	0			11
							122	9									
02	3248	X	3190	-0-	-58	-0-	190	1	2895	3	Y	95	99	0			7
							105	9									
03	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	162	1	2509	3	Y	122	109	0			20
							134	9									
04	3360	X	2207	-0-	-1153	-0-	130	1	1972	3	Y	95	98	0			17
							105	9									
05	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	184	1	2723	3	Y	96	93	0			20
							106	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4469	-0-	-1328	-0-	253	1	4012	2	Y	185	183	0			14
							204	9									
01	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	239	1	3946	2	Y	153	152	0			15
							168	9									
02	4732	X	4353	-0-	-379	-0-	259	1	3949	3	Y	132	138	0			9
							145	9									
03	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	281	1	4333	3	Y	156	140	0			25
							172	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	283	1	4261	3	Y	126	130	0			21
							139	9									
05	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	191	1	2819	3	Y	118	116	0			23
							130	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9718	-0-	-884	-0-	254	1	9421	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
01	10602	X	9675	-0-	-927	-0-	259	1	9372	2	Y	40	39	0			4
							44	9									
02	9576	X	8952	-0-	-624	-0-	548	1	8365	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
03	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	601	1	9280	3	Y	39	35	0			6
							43	9									
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	621	1	9353	3	Y	36	36	0			6
							40	9									
05	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	595	1	8791	3	Y	37	36	0			7
							41	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4184	-0-	-745	-0-	239	1	3788	2	Y	143	140	0			11
							157	9									
01	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	236	1	3902	2	Y	138	135	0			14
							152	9									
02	4340	X	2238	-0-	-2102	-0-	130	1	1977	3	Y	119	124	0			9
							131	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	341	1	5269	3	Y	140	125	0			24
							154	9									
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	346	1	5217	3	Y	119	122	0			21
							131	9									
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	313	1	4619	3	Y	133	127	0			27
							146	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	171	1	2708	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	180	1	2966	2	Y	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	227	1	3464	3	Y	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	272	1	4198	3	Y	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	273	1	4121	3	Y	-0-					-0-
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	239	1	3526	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

12	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	280 250	1 9	10395	2	Y	227	226	0			18
01	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	274 240	1 9	9920	2	Y	218	214	0			22
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	571 210	1 9	8723	3	Y	191	199	0			14
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	627 223	1 9	9685	3	Y	203	183	0			34
04	10530	X	10280	-0-	-250	-0-	628 190	1 9	9462	3	Y	173	178	0			29
05	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	600 208	1 9	8862	3	Y	189	181	0			37

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

12	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	217 221	1 9	3440	2	Y	201	201	0			16
01	4681	X	3966	-0-	-715	-0-	212 245	1 9	3509	2	Y	223	217	0			22
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	264 209	1 9	4031	3	Y	190	199	0			13
03	4433	X	929	-0-	-3504	-0-	45 200	1 9	684	3	Y	182	166	0			29
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	177	178	0			28
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4589	-0-	-1084	-0-	266	1	4221	2	Y	93	93	0			7
							102	9									
01	5332	X	4644	-0-	-688	-0-	259	1	4283	2	Y	93	91	0			9
							102	9									
02	4704	X	4518	-0-	-186	-0-	272	1	4156	3	Y	82	85	0			6
							90	9									
03	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	292	1	4505	3	Y	96	86	0			16
							106	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	294	1	4428	3	Y	82	84	0			14
							90	9									
05	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	262	1	3869	3	Y	88	84	0			18
							97	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5719	-0-	-357	-0-	149	1	5548	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
01	6076	X	5751	-0-	-325	-0-	153	1	5561	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
02	5488	X	5162	-0-	-326	-0-	315	1	4816	3	Y	28	29	0			2
							31	9									
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	331	1	5116	3	Y	41	36	0			7
							45	9									
04	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	323	1	4864	3	Y	38	39	0			6
							42	9									
05	5518	X	3901	-0-	-1617	-0-	244	1	3611	3	Y	42	40	0			8
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	18118	-0-	-1815	-0-	469	1	17430	2	Y	199	197	0			16
							219	9									
01	19933	X	18149	-0-	-1784	-0-	481	1	17440	2	Y	207	202	0			21
							228	9									
02	18004	X	15816	-0-	-2188	-0-	960	1	14657	3	Y	181	189	0			13
							199	9									
03	19933	X	17123	-0-	-2810	-0-	1025	1	15832	3	Y	242	215	0			40
							266	9									
04	17190	X	17146	-0-	-44	-0-	1053	1	15869	3	Y	204	210	0			34
							224	9									
05	17763	X	16335	-0-	-1428	-0-	1020	1	15071	3	Y	222	212	0			44
							244	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2887	-0-	-1391	-0-	71	1	2652	2	Y	149	147	0			12
							164	9									
01	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	73	1	2663	2	Y	176	170	0			18
							194	9									
02	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	136	1	2072	3	Y	153	160	0			11
							168	9									
03	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	156	1	2415	3	Y	285	251	0			45
							314	9									
04	2820	X	1716	-0-	-1104	-0-	97	1	1463	3	Y	142	161	0			26
							156	9									
05	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	98	1	1443	3	Y	235	217	0			44
							259	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	735	-0-	-288	-0-	9	1	712	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	10	1	786	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	6	1	457	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

12	527	N	523	-0-	-4	-0-	6	1	507	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	713	N	493	-0-	-220	-0-	6	1	476	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	476	N	287	-0-	-189	-0-	4	1	276	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 038856 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 11596 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

12	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	33	1	2733	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	35	1	2886	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
02	3024	X	2202	-0-	-822	-0-	33	1	2121	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
03	3348	X	2403	-0-	-945	-0-	30	1	2322	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	33	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	2966	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	18	1	1482	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	1624	N	1456	-0-	-168	-0-	22	1	1402	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	17	1	1346	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1581	N	459	-0-	-1122	-0-	5	1	444	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

12	2775	N	2769	-0-	-6	-0-	32	1	2684	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	25	1	2047	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
02	2380	N	1877	-0-	-503	-0-	28	1	1807	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	26	1	2012	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2303	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	26	1	2190	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

12	868	N	833	-0-	-35	-0-	10	1	808	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	961	N	724	-0-	-237	-0-	9	1	698	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	11	1	710	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	8	1	701	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 109468 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12203 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

12	1743	N	1452	-0-	-291	-0-	17	1	1407	2	Y	25	26	0						1
							28	9												
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	2	Y	36	35	0						2
							40	9												
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	25	1	1582	2	Y	32	32	0						2
							1	4	35	9										
03	2542	X	1685	-0-	-857	-0-	21	1	1629	2	Y	31	32	0						1
							1	4	34	9										
04	3300	X	343	-0-	-2957	-0-	4	1	332	2	Y	6	7	0						-0-
							7	9												
*05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	1995	2	Y	39	37	0						2
							1	4	43	9										

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	129	1	10720	2	Y	195	185	0			10
							2	4	215	9							
01	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	156	1	12780	2	Y	264	262	0			12
							3	4	290	9							
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	151	1	9678	2	Y	197	200	0			9
							3	4	217	9							
03	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	130	1	10119	2	Y	197	197	0			9
							3	4	217	9							
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	151	1	12429	2	Y	228	227	0			10
							3	4	251	9							
05	13113	X	11401	-0-	-1712	-0-	133	1	11032	2	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	2859	-0-	-6224	-0-	33	1	2770	2	Y	51	52	0			3
							56	9									
01	9083	X	257	-0-	-8826	-0-	3	1	250	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
02	8204	X	135	-0-	-8069	-0-	2	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	5952	X	255	-0-	-5697	-0-	3	1	246	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	5760	X	457	-0-	-5303	-0-	5	1	443	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	7	1	618	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3799	-0-	-1161	-0-	44	1	3680	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
01	4929	X	3855	-0-	-1074	-0-	45	1	3724	2	Y	77	77	0			3
							1	4	85	9							
02	4116	X	3986	-0-	-130	-0-	60	1	3838	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	55	1	4312	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
04	INC G-10		4668	-0-	4668	4668	55	1	4521	2	Y	83	83	0			4
							1	4	91	9							
05	INC G-10		4467	-0-	4467	9135	52	1	4324	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	X	2428	-0-		-0-	-0-	28	1	2353	2	Y	43	43	0			2
								47	9									
01	1810	X	1810	-0-		-0-	-0-	21	1	1748	2	Y	37	37	0			2
								41	9									
02	924	X	562	-0-		-362	-0-	8	1	542	2	Y	11	12	0			1
								12	9									
03	1967	X	1967	-0-		-0-	-0-	24	1	1901	2	Y	37	36	0			2
								1	4	41	9							
04	1740	N	660	-0-		-1080	-0-	8	1	639	2	Y	12	13	0			1
								13	9									
*05	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	13	1	1045	2	Y	20	20	0			1
								22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

12	7655	X	7655	-0-		-0-	-0-	89	1	7416	2	Y	135	133	0			7
								1	4	149	9							
01	7502	X	6969	-0-		-533	-0-	82	1	6732	2	Y	139	140	0			6
								2	4	153	9							
02	6692	X	6125	-0-		-567	-0-	92	1	5898	2	Y	121	121	0			6
								2	4	133	9							
03	7657	X	7452	-0-		-205	-0-	92	1	7205	2	Y	139	139	0			6
								2	4	153	9							
04	8369	X	8369	-0-		-0-	-0-	98	1	8105	2	Y	149	148	0			7
								2	4	164	9							
*05	7912	X	7912	-0-		-0-	-0-	93	1	7656	2	Y	146	147	0			6
								2	4	161	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

12	11284	X	7393	-0-		-3891	-0-	86	1	7163	2	Y	130	129	0			6
								1	4	143	9							
01	11284	X	7688	-0-		-3596	-0-	91	1	7426	2	Y	154	153	0			7
								2	4	169	9							
02	10143	X	10143	-0-		-0-	-0-	153	1	9768	2	Y	199	197	0			9
								3	4	219	9							
03	10748	X	10748	-0-		-0-	-0-	133	1	10389	2	Y	202	202	0			9
								4	4	222	9							
04	7440	X	935	-0-		-6505	-0-	11	1	905	2	Y	17	25	0			1
								19	9									
05	8866	X	2	-0-		-8864	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196

12	3534	X	1304	-0-	-2230	-0-	15	1	1264	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
01	3534	X	536	-0-	-2998	-0-	6	1	519	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
02	3108	X	102	-0-	-3006	-0-	2	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	X	8	-0-	-502	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

12	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	67	1	5555	2	Y	101	100	0			5
							1	4	111	9							
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	70	1	5717	2	Y	118	118	0			5
							1	4	130	9							
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	77	1	4915	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	70	1	5423	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5486	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	78	1	6444	2	Y	123	123	0			5
							2	4	135	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	28	1	2357	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	27	1	2208	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	33	1	2120	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	29	1	2263	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	28	1	2301	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
05	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	20	1	1674	2	Y	32	33	0			1
							35	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	28	1	2325	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	26	1	2156	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	3080	X	2215	-0-	-865	-0-	33	1	2134	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
03	3410	X	2704	-0-	-706	-0-	34	1	2614	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
*05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	28	1	2277	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	48	1	3958	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
01	4867	X	3975	-0-	-892	-0-	47	1	3840	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
02	4004	X	3572	-0-	-432	-0-	54	1	3441	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
03	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	49	1	3794	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	51	1	4191	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							
*05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	49	1	4015	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	58	1	4817	2	Y	87	86	0			4
							1	4	96	9							
01	5084	X	4922	-0-	-162	-0-	58	1	4755	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
02	4564	X	4383	-0-	-181	-0-	66	1	4221	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
03	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	62	1	4850	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	62	1	5116	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
*05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	61	1	5079	2	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	42	1	3515	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
01	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	31	1	2535	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
02	2604	X	999	-0-	-1605	-0-	15	1	962	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
03	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	20	1	1590	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
04	990	X	979	-0-	-11	-0-	11	1	948	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

12	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	151	1	12562	2	Y	228	226	0			11
							2	4	251	9							
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	166	1	13585	2	Y	281	280	0			12
							3	4	309	9							
02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	213	1	13629	2	Y	278	277	0			13
							5	4	306	9							
03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	137	1	10672	2	Y	207	211	0			9
							4	4	228	9							
04	13620	X	7832	-0-	-5788	-0-	92	1	7585	2	Y	139	142	0			6
							2	4	153	9							
*05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	15734	2	Y	301	295	0			12
							4	4	331	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

12	744	N	703	-0-	-41	-0-	8	1	682	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	9	1	713	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	10	1	617	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	9	1	708	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11478 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	55	1	4580	2	Y	83	82	0			4
						1	4	91	9							
01	4743 X	4654	-0-	-89	-0-	55	1	4496	2	Y	93	93	0			4
						1	4	102	9							
02	4284 X	3662	-0-	-622	-0-	55	1	3527	2	Y	72	73	0			3
						1	4	79	9							
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	61	1	4718	2	Y	92	91	0			4
						2	4	101	9							
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	57	1	4685	2	Y	86	86	0			4
						1	4	95	9							
05	4712 X	4707	-0-	-5	-0-	55	1	4555	2	Y	87	87	0			4
						1	4	96	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	125	1	10394	2	Y	189	187	0			9
							2	4	208	9							
01	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	124	1	10146	2	Y	210	210	0			9
							3	4	231	9							
02	10052	X	9287	-0-	-765	-0-	140	1	8943	2	Y	183	183	0			9
							3	4	201	9							
03	11129	X	10574	-0-	-555	-0-	131	1	10221	2	Y	198	198	0			9
							4	4	218	9							
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	130	1	10766	2	Y	198	198	0			9
							3	4	218	9							
*05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	131	1	10824	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	128	1	10617	2	Y	194	191	0			10
							2	4	213	9							
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	126	1	10356	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	150	1	9582	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	145	1	11312	2	Y	220	219	0			10
							4	4	242	9							
04	11100	X	10912	-0-	-188	-0-	128	1	10568	2	Y	194	195	0			9
							3	4	213	9							
*05	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	183	1	15143	2	Y	290	287	0			12
							4	4	319	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	2217	-0-	-4169	-0-	26	1	2147	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
01	6200	X	1955	-0-	-4245	-0-	23	1	1889	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
02	5236	X	1774	-0-	-3462	-0-	27	1	1707	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	27	1	2096	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	45	1	3673	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	41	1	3417	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	211	1	12234	2	Y	218	219	0			11
							3	4	240	9							
01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	192	1	11615	2	Y	234	235	0			10
							4	4	257	9							
02	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	238	1	11157	2	Y	225	224	0			11
							5	4	248	9							
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	261	1	14945	2	Y	263	262	0			12
							7	4	289	9							
04	T. A.		12151	-0-	12151	12151	189	1	11721	2	Y	215	217	0			10
							4	4	237	9							
05	T. A.		25529	-0-	25529	37680	396	1	24604	2	Y	474	465	0			19
							8	4	521	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	3	1	198	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	11131	-0-	-3222	-0-	130	1	10783	2	Y	196	193	0			10
							2	4	216	9							
01	14012	X	9031	-0-	-4981	-0-	107	1	8724	2	Y	180	182	0			8
							2	4	198	9							
02	12152	X	7219	-0-	-4933	-0-	109	1	6952	2	Y	142	143	0			7
							2	4	156	9							
03	11222	X	10374	-0-	-848	-0-	129	1	10029	2	Y	194	192	0			9
							3	4	213	9							
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	123	1	10110	2	Y	186	186	0			9
							3	4	205	9							
*05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	175	1	14486	2	Y	276	274	0			11
							4	4	304	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	59	1	4925	2	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							
01	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	59	1	4819	2	Y	100	100	0			4
							1	4	110	9							
02	4732	X	4230	-0-	-502	-0-	64	1	4073	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	57	1	4453	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	57	1	4741	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
05	5084	X	4869	-0-	-215	-0-	57	1	4712	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	127	1	10547	2	Y	193	186	0			10
							2	4	212	9							
01	12369	X	6110	-0-	-6259	-0-	72	1	5904	2	Y	121	126	0			5
							1	4	133	9							
02	11172	X	5653	-0-	-5519	-0-	85	1	5444	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
03	12369	X	2589	-0-	-9780	-0-	32	1	2502	2	Y	49	52	0			2
							1	4	54	9							
04	10530	X	6391	-0-	-4139	-0-	75	1	6189	2	Y	114	111	0			5
							2	4	125	9							
05	10881	X	7957	-0-	-2924	-0-	93	1	7700	2	Y	147	146	0			6
							2	4	162	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	167	1	13882	2	Y	253	248	0			13
							2	4	278	9							
01	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	166	1	13605	2	Y	280	281	0			12
							3	4	308	9							
02	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	184	1	11759	2	Y	240	241	0			11
							4	4	264	9							
03	14322	X	12837	-0-	-1485	-0-	159	1	12409	2	Y	241	241	0			11
							4	4	265	9							
04	13860	X	11566	-0-	-2294	-0-	136	1	11201	2	Y	205	207	0			9
							3	4	226	9							
05	14322	X	11451	-0-	-2871	-0-	134	1	11080	2	Y	213	213	0			9
							3	4	234	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	26	1	2177	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	25	1	2009	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
02	2184	X	1751	-0-	-433	-0-	26	1	1685	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	2356	X	1835	-0-	-521	-0-	23	1	1774	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	22	1	1838	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	2	Y	33	34	0			1
							36	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39866	X	35024	-0-	-4842	-0-	408	1	33932	2	Y	617	611	0			31
							5	4	679	9							
01	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	507	1	41510	2	Y	857	850	0			38
							10	4	943	9							
02	35112	X	34116	-0-	-996	-0-	514	1	32854	2	Y	670	676	0			32
							11	4	737	9							
03	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	514	1	40035	2	Y	777	773	0			36
							14	4	855	9							
04	41580	X	40334	-0-	-1246	-0-	473	1	39061	2	Y	717	720	0			33
							11	4	789	9							
05	42966	X	42533	-0-	-433	-0-	498	1	41159	2	Y	786	787	0			32
							11	4	865	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	33	1	2774	2	Y	51	49	0			3
							56	9									
01	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	20	1	1631	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
02	1484	N	1375	-0-	-109	-0-	21	1	1324	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	2852	N	1494	-0-	-1358	-0-	19	1	1444	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	16	1	1284	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1519	N	870	-0-	-649	-0-	10	1	841	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	3608	-0-	-15767	-0-	42	1	3496	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
01	19375	X	6392	-0-	-12983	-0-	75	1	6174	2	Y	128	125	0			6
							2	4	141	9							
02	13496	X	11846	-0-	-1650	-0-	179	1	11408	2	Y	232	227	0			11
							4	4	255	9							
03	11873	X	7569	-0-	-4304	-0-	94	1	7316	2	Y	142	146	0			7
							3	4	156	9							
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	132	1	10915	2	Y	200	198	0			9
							3	4	220	9							
*05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	169	1	13988	2	Y	268	266	0			11
							4	4	295	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30721	X	29590	-0-	-1131	-0-	345	1	28668	2	Y	521	515	0			26
							4	4	573	9							
01	30597	X	28480	-0-	-2117	-0-	336	1	27512	2	Y	568	569	0			25
							7	4	625	9							
02	27552	X	24374	-0-	-3178	-0-	367	1	23472	2	Y	479	481	0			23
							8	4	527	9							
03	30473	X	29761	-0-	-712	-0-	369	1	28768	2	Y	558	555	0			26
							10	4	614	9							
04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	358	1	29503	2	Y	541	542	0			25
							8	4	595	9							
*05	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	361	1	29886	2	Y	571	573	0			23
							8	4	628	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	11621	-0-	-3414	-0-	136	1	11257	2	Y	205	203	0			10
							2	4	226	9							
01	15035	X	11037	-0-	-3998	-0-	130	1	10661	2	Y	221	221	0			10
							3	4	243	9							
02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	216	1	13804	2	Y	281	278	0			13
							5	4	309	9							
03	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	187	1	14576	2	Y	283	283	0			13
							5	4	311	9							
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	171	1	14141	2	Y	260	261	0			12
							4	4	286	9							
05	15872	X	14698	-0-	-1174	-0-	172	1	14223	2	Y	272	273	0			11
							4	4	299	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	105	1	8751	2	Y	159	157	0			8
							1	4	175	9							
01	9300	X	8834	-0-	-466	-0-	104	1	8534	2	Y	176	176	0			8
							2	4	194	9							
02	8400	X	7398	-0-	-1002	-0-	112	1	7124	2	Y	145	146	0			7
							2	4	160	9							
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	102	1	7925	2	Y	154	154	0			7
							3	4	169	9							
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	8476	2	Y	156	156	0			7
							2	4	172	9							
05	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	103	1	8527	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36301	X	32006	-0-	-4295	-0-	373	1	31009	2	Y	564	557	0			28
							4	4	620	9							
01	35092	X	29893	-0-	-5199	-0-	353	1	28877	2	Y	596	598	0			26
							7	4	656	9							
02	30996	X	24019	-0-	-6977	-0-	362	1	23130	2	Y	472	476	0			22
							8	4	519	9							
03	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	392	1	30583	2	Y	594	589	0			27
							11	4	653	9							
04	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	378	1	31218	2	Y	573	574	0			26
							9	4	630	9							
*05	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	375	1	31035	2	Y	593	595	0			24
							8	4	652	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42594	X	39984	-0-	-2610	-0-	466	1	38738	2	Y	704	695	0			35
							6	4	774	9							
01	41757	X	39109	-0-	-2648	-0-	461	1	37781	2	Y	780	781	0			34
							9	4	858	9							
02	37156	X	34387	-0-	-2769	-0-	518	1	33114	2	Y	676	678	0			32
							11	4	744	9							
03	40362	X	38921	-0-	-1441	-0-	483	1	37622	2	Y	730	729	0			33
							13	4	803	9							
04	40913	X	40913	-0-	-0-	-0-	480	1	39621	2	Y	728	728	0			33
							11	4	801	9							
*05	40753	X	40753	-0-	-0-	-0-	477	1	39438	2	Y	753	756	0			30
							10	4	828	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43152	X	36343	-0-	-6809	-0-	605	1	35043	2	Y	625	620	0			31
							7	4	688	9							
01	40765	X	35065	-0-	-5700	-0-	559	1	33747	2	Y	680	681	0			30
							11	4	748	9							
02	35616	X	27244	-0-	-8372	-0-	556	1	26098	2	Y	525	530	0			25
							12	4	578	9							
03	39401	X	29640	-0-	-9761	-0-	498	1	28576	2	Y	503	505	0			23
							13	4	553	9							
04	37560	X	31229	-0-	-6331	-0-	486	1	30124	2	Y	553	551	0			25
							11	4	608	9							
05	36332	X	30772	-0-	-5560	-0-	478	1	29655	2	Y	572	574	0			23
							10	4	629	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47647	X	40680	-0-	-6967	-0-	474	1	39411	2	Y	717	708	0			36
							6	4	789	9							
01	45632	X	39052	-0-	-6580	-0-	461	1	37725	2	Y	779	781	0			34
							9	4	857	9							
02	41132	X	33601	-0-	-7531	-0-	506	1	32358	2	Y	660	663	0			31
							11	4	726	9							
03	43400	X	37376	-0-	-6024	-0-	464	1	36129	2	Y	701	700	0			32
							12	4	771	9							
04	40050	X	38328	-0-	-1722	-0-	450	1	37119	2	Y	681	682	0			31
							10	4	749	9							
05	40672	X	37421	-0-	-3251	-0-	438	1	36213	2	Y	692	695	0			28
							9	4	761	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	10202	-0-	-4585	-0-	170	1	9836	2	Y	176	174	0			9
							2	4	194	9							
01	13113	X	9561	-0-	-3552	-0-	152	1	9202	2	Y	185	186	0			8
							3	4	204	9							
02	11172	X	8433	-0-	-2739	-0-	172	1	8078	2	Y	163	163	0			8
							4	4	179	9							
03	11036	X	8753	-0-	-2283	-0-	147	1	8438	2	Y	149	150	0			7
							4	4	164	9							
04	10380	X	8890	-0-	-1490	-0-	138	1	8576	2	Y	157	157	0			7
							3	4	173	9							
05	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	144	1	8971	2	Y	173	173	0			7
							3	4	190	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	22956	2	5	4	Y	29	45	0			1
							32	9									
01	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21708	2	7	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18027	2	8	4	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19346	2	9	4	Y	331	317	0			15
							364	9									
04	22740	X	21869	-0-	-871	-0-	21434	2	8	4	Y	388	385	0			18
							427	9									
05	23002	X	19735	-0-	-3267	-0-	19325	2	7	4	Y	366	369	0			15
							403	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-	Y	-0-			-0-
01	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-	Y	-0-			-0-
02	28588	X	-0-	-0-	-28588	-0-	Y	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	51150	X	26315	-0-	-24835	-0-	25409	2	8	4	Y	816	814	0			27
							898	9									
07	52855	X	17011	-0-	-35844	-0-	16087	2	3	4	Y	837	833	0			31
							921	9									
08	52855	X	16605	-0-	-36250	-0-	16601	2	4	4	Y	-0-	31	0			-0-
09	51150	X	12901	-0-	-38249	-0-	12874	2	3	4	Y	22	21	0			1
							24	9									
10	52855	X	12266	-0-	-40589	-0-	12245	2	6	4	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
11	51150	X	10648	-0-	-40502	-0-	10427	2	2	4	Y	199	192	0			7
							219	9									
12	52855	X	8885	-0-	-43970	-0-	8870	2	2	4	Y	12	18	0			1
							13	9									
01	52855	X	7700	-0-	-45155	-0-	7684	2	3	4	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	47740	X	7504	-0-	-40236	-0-	7491	2	3	4	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	52855	X	7697	-0-	-45158	-0-	7550	2	4	4	Y	130	124	0			6
							143	9									
04	51150	X	6287	-0-	-44863	-0-	6163	2	2	4	Y	111	112	0			5
							122	9									
05	52855	X	7929	-0-	-44926	-0-	7764	2	3	4	Y	147	146	0			6
							162	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

*11	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	413	1	36214	2	Y	647	659	0			25
							6	4	712	9							
12	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-	385	1	31979	2	Y	581	577	0			29
							5	4	639	9							
01	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	345	1	28291	2	Y	585	588	0			26
							7	4	644	9							
02	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	383	1	24449	2	Y	499	501	0			24
							8	4	549	9							
03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	336	1	26218	2	Y	508	509	0			23
							9	4	559	9							
04	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	319	1	26339	2	Y	484	485	0			22
							7	4	532	9							
*05	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	314	1	25966	2	Y	496	498	0			20
							7	4	546	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

12	54002	X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	54002	X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	48776	X	NO RPT	-0-	-48776	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	54002	X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	52260	X	NO RPT	-0-	-52260	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	54002	X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 120249 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11706 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1643	-0-	-1023	-0-	19	1	1592	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
01	2790	X	1682	-0-	-1108	-0-	20	1	1625	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	3220	X	2227	-0-	-993	-0-	34	1	2144	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
03	3565	X	1164	-0-	-2401	-0-	14	1	1126	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	3450	X	1410	-0-	-2040	-0-	17	1	1365	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	2480	X	606	-0-	-1874	-0-	7	1	587	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6079	-0-	2979	3948	71	1	5890	2	Y	106	104	0			5
							1	4	117	9							
01	3100	N	5036	-0-	1936	5884	59	1	4866	2	Y	100	101	0			4
							1	4	110	9							
02	10850	X	4966	-0-	-5884	-0-	75	1	4781	2	Y	98	97	0			5
							2	4	108	9							
03	1860	X	207	-0-	-1653	-0-	3	1	201	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
04	1260	X	222	-0-	-1038	-0-	3	1	215	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	1302	X	105	-0-	-1197	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	711	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	657	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	7	1	424	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	744	N	502	-0-	-242	-0-	6	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	4	1	367	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	655	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	588	1	4293	2	Y	187	112	1			194
							206	9									
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	606	1	4360	2	Y	172	248	1			118
							189	9									
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	546	1	3890	2	Y	231	125	1			224
							254	9									
03	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	577	1	3787	2	Y	150	247	1			127
							165	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	586	1	3627	2	Y	158	122	1			163
							174	9									
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	612	1	4174	2	Y	203	124	1			242
							223	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	403	1	2942	2	Y	95	54	1			98
							105	9									
01	3875	X	3485	-0-	-390	-0-	414	1	2974	2	Y	88	126	1			60
							97	9									
02	3500	X	3034	-0-	-466	-0-	359	1	2552	2	Y	112	63	1			109
							123	9									
03	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	395	1	2592	2	Y	76	121	1			64
							84	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	387	1	2397	2	Y	78	62	1			80
							86	9									
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	414	1	2823	2	Y	102	61	1			121
							112	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	190	1	2021	3	Y	42	30	0			27
							46	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	194	1	1915	3	Y	94	92	0			29
							103	9									
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	3	Y	164	137	0			56
							180	9									
*03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	296	1	2478	3	Y	120	130	0			46
							132	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	3	Y	91	96	0			41
							100	9									
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	300	1	2321	3	Y	141	115	0			67
							155	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	353	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
03	403	N	158	-0-	-245	-0-	9	1	135	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	40	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42 1 30 9	665	2	Y	27	26	0			2
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42 1 36 9	695	2	Y	33	32	0			3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	7			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20 1 21 9	313	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20 1 21 9	327	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19 1 21 9	295	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26 1 15 9	403	3	Y	14	12	0			2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35 1 21 9	525	3	Y	19	18	0			3
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49 1 28 9	724	3	Y	25	23	0			5

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	9117	-0-	-2632	-0-	777	1	8336	3	Y	4	10	0			1
							4	9									
01	9982	X	8857	-0-	-1125	-0-	815	1	8039	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	8456	X	8073	-0-	-383	-0-	812	1	7255	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
03	9238	X	9006	-0-	-232	-0-	995	1	8008	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
04	8550	X	8320	-0-	-230	-0-	948	1	7369	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	8835	X	8419	-0-	-416	-0-	1018	1	7386	3	Y	14	11	0			4
							15	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	3	Y	60	49	0			29
							139	4	66	9							
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	111	1	1104	3	Y	234	159	0			104
							501	4	257	9							
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	3	Y	41	116	0			29
							116	4	45	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	3	Y	67	57	0			39
							172	4	74	9							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1078	3	Y	42	50	0			31
							123	4	46	9							
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	154	1	1126	3	Y	77	57	0			51
							153	4	85	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	6	3	0			4
							7	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	418 183	1 9	4272	3	Y	166	233	0		51
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	418 229	1 9	3892	3	Y	208	193	0		66
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	221 72	1 9	1905	3	Y	65	111	0		20
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-				-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	815 224	1 9	8450	3	Y	204	236	0		62
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	862 257	1 9	8217	3	Y	234	222	0		74
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	865 179	1 9	7508	3	Y	163	187	0		50
*03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1069 281	1 9	8374	3	Y	255	241	0		64
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1015 208	1 9	7731	3	Y	189	201	0		52
*05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1151 221	1 9	8067	3	Y	201	198	0		55

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	367 166	1 9	3906	3	Y	151	118	0		97
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	390 116	1 9	3871	3	Y	105	169	0		33
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	378 180	1 9	3469	3	Y	164	141	0		56
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	448 89	1 9	3673	3	Y	81	106	0		31
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	416 66	1 9	3303	3	Y	60	64	0		27
05	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	459 75	1 9	3397	3	Y	68	63	0		32

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	408	1	4381	3	Y	265	178	0			128
							605	4	292	9							
01	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	425	1	4202	3	Y	110	189	0			49
							235	4	121	9							
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	423	1	3769	3	Y	127	86	0			90
							369	4	140	9							
*03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	512	1	4115	3	Y	153	155	0			88
							395	4	168	9							
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	499	1	3879	3	Y	171	135	0			124
							485	4	188	9							
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	571	1	4151	3	Y	146	173	0			97
							291	4	161	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

12	4836	X	276	-0-	-4560	-0-	23	1	78	3	Y	159	173	0			48
							175	9									
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	496	1	4708	3	Y	171	165	0			54
							188	9									
02	4368	X	282	-0-	-4086	-0-	25	1	89	3	Y	153	160	0			47
							168	9									
03	4836	X	340	-0-	-4496	-0-	28	1	140	3	Y	156	164	0			39
							172	9									
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	562	1	4272	3	Y	135	137	0			37
							149	9									
05	5332	X	253	-0-	-5079	-0-	30	1	69	3	Y	140	139	0			38
							154	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	319	-0-	-2006	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	2325	X	279	-0-	-2046	-0-	26	1	253	3	Y	-0-			-0-
02	1344	X	268	-0-	-1076	-0-	28	1	240	3	Y	-0-			-0-
*03	806	X	302	-0-	-504	-0-	34	1	268	3	Y	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-			-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

12	0	W	-0-	-0-	-0-	13276					Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	13276					Y	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13276					Y	-0-			-0-
03	0	W	219	-0-	219	13495	24	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13495					Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13495					Y	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

12	1519	X	976	-0-	-543	-0-	372	1	502	2	N	93	183	0			64
							102	9									
01	1519	X	816	-0-	-703	-0-	372	1	342	2	N	93					157
							102	9									
02	1372	X	1088	-0-	-284	-0-	307	1	702	2	N	72					229
							79	9									
03	1519	X	1188	-0-	-331	-0-	372	1	708	2	N	98	183	0			144
							108	9									
04	1260	X	899	-0-	-361	-0-	360	1	440	2	N	90					234
							99	9									
05	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	372	1	732	2	N	75	180	0			129
							83	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

12	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	832	1	3813	2	Y	265	353	0			37
							292	9									
01	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	776	1	3727	2	Y	245	115	0			167
							270	9									
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	558	1	2927	2	Y	188	230	0			125
							207	9									
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	754	1	3581	2	Y	221	224	0			122
							243	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	852	1	3417	2	Y	200	235	0			87
							220	9									
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	982	1	3657	2	Y	198	234	0			51
							218	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

12	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	653	1	2996	2	Y	139	186	0			19
							153	9									
01	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	609	1	2928	2	Y	130	61	0			88
							143	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	481	1	2526	2	Y	108	124	0			72
							119	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	592	1	2814	2	Y	117	125	0			64
							129	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	670	1	2685	2	Y	105	123	0			46
							116	9									
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	772	1	2873	2	Y	104	123	0			27
							114	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	101	1	181	2	Y	-0-					118
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	101	1	186	2	Y	4					122
							4	9									
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	77	1	145	2	Y	1					123
							1	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	95	1	158	2	Y	6					129
							7	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	102	1	168	2	Y	7					136
							8	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	105	1	159	2	Y	7					143
							8	9									

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	828	-0-	-319	-0-	65	1	748	2	N	14					347
							15	9									
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	65	1	676	2	N	19					366
							21	9									
02	1288	N	479	-0-	-809	-0-	51	1	424	2	N	4					370
							4	9									
03	837	N	615	-0-	-222	-0-	65	1	549	2	N	1	158	0			213
							1	9									
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	64	1	647	2	N	-0-					213
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	N	27	165	0			75
							30	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1773	-0-	-893	-0-	512	1	1247	2	N	13					185
							14	9									
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	597	1	1675	2	N	13	172	0			26
							14	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	468	1	1382	2	N	17					43
							19	9									
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	508	1	1235	2	N	9					52
							10	9									
04	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	506	1	1132	2	N	13					65
							14	9									
05	2294	X	2287	-0-	-7	-0-	672	1	1591	2	N	22					87
							24	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	12673	-0-	-5586	-0-	46	1	12448	2	Y	163	180	0			187
							179	9									
01	16647	X	7692	-0-	-8955	-0-	36	1	7594	2	Y	56	181	0			62
							62	9									
02	11760	X	4328	-0-	-7432	-0-	22	1	4252	2	Y	49					111
							54	9									
03	13020	X	1054	-0-	-11966	-0-	6	1	1045	2	Y	3					114
							3	9									
04	12510	X	1742	-0-	-10768	-0-	10	1	1707	2	Y	23					137
							25	9									
05	12679	X	7797	-0-	-4882	-0-	40	1	7674	2	Y	75	179	0			33
							83	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	432	-0-	-7783	-0-	2	1	430	2	Y	-0-					77
01	8215	X	334	-0-	-7881	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					77
02	504	X	287	-0-	-217	-0-	1	1	286	2	Y	-0-					77
03	558	X	311	-0-	-247	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					77
04	540	X	283	-0-	-257	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					77
05	434	X	320	-0-	-114	-0-	2	1	318	2	Y	-0-					77

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11265	-0-	-1383	-0-	103	1	11085	2	N	70	187	0			57
							77	9									
01	11470	X	6294	-0-	-5176	-0-	82	1	6164	2	N	44					101
							48	9									
02	9408	X	5373	-0-	-4035	-0-	73	1	5261	2	N	35					136
							39	9									
03	10416	X	6723	-0-	-3693	-0-	88	1	6583	2	N	47					183
							52	9									
04	10080	X	9143	-0-	-937	-0-	112	1	8970	2	N	55	188	0			50
							61	9									
05	10416	X	7256	-0-	-3160	-0-	87	1	7123	2	N	42					92
							46	9									

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	6389	-0-	-2570	-0-	1131	1	5184	2	Y	67					108
							74	9									
01	8153	X	7089	-0-	-1064	-0-	1209	1	5811	2	Y	63					171
							69	9									
02	6860	X	5683	-0-	-1177	-0-	900	1	4722	2	Y	55					226
							61	9									
03	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	1136	1	5395	2	Y	73	188	0			111
							80	9									
04	7350	X	5337	-0-	-2013	-0-	1052	1	4219	2	Y	60					171
							66	9									
05	7099	X	3732	-0-	-3367	-0-	780	1	2904	2	Y	44	184	0			31
							48	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	65	-0-	-338	-0-	35	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	20	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

12	2046	X	29	-0-	-2017	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					160
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					160
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	226	1	1046	2	Y	-0-					160
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	328	1	1319	2	Y	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					160

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

12	651	X	559	-0-	-92	-0-	99	1	456	2	N	4					119
							4	9									
01	651	X	472	-0-	-179	-0-	80	1	386	2	N	5					124
							6	9									
02	532	X	458	-0-	-74	-0-	73	1	384	2	N	1					125
							1	9									
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	61	1	291	2	N	5					130
							6	9									
04	570	X	393	-0-	-177	-0-	78	1	311	2	N	4					134
							4	9									
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	60	1	223	2	N	1					135
							1	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

12	279	N	249	-0-	-30	-0-	42	1	190	2	Y	15					202
							17	9									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	40	1	193	2	Y	11	182	0			31
							12	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	13					44
							14	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	Y	13					57
							14	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	13					70
							14	9									
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	14					84
							15	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 12 RRCID -> 229874 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

12	14415	X	11896	-0-	-2519	-0-	661	1	10861	2	N	340	372	0			169
							374	9									
01	14415	X	11566	-0-	-2849	-0-	662	1	10546	2	N	325	375	0			119
							358	9									
02	10472	X	9888	-0-	-584	-0-	549	1	9043	2	N	269	189	0			199
							296	9									
03	11594	X	10861	-0-	-733	-0-	663	1	9875	2	N	294	189	0			304
							323	9									
04	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	640	1	8926	2	N	252	377	0			179
							277	9									
05	11594	X	9397	-0-	-2197	-0-	660	1	8469	2	N	244	184	0			239
							268	9									

GRANT "D" WELL #: 8 RRCID -> 232401 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

12	2139	X	1628	-0-	-511	-0-	6	1	1498	2	N	113	190	0			156
							124	9									
01	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	7	1	1360	2	N	85					241
							94	9									
02	1568	X	1399	-0-	-169	-0-	7	1	1275	2	N	106	186	0			161
							117	9									
03	1674	X	1181	-0-	-493	-0-	6	1	1073	2	N	93					254
							102	9									
04	1590	X	1416	-0-	-174	-0-	8	1	1332	2	N	69	185	0			138
							76	9									
*05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	2	N	95					233
							105	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

12	1891	X	1530	-0-	-361	-0-	271	1	1242	2	N	15					186
							17	9									
01	1891	X	1531	-0-	-360	-0-	262	1	1257	2	N	11					197
							12	9									
02	1708	X	1264	-0-	-444	-0-	200	1	1049	2	N	14					211
							15	9									
03	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	230	1	1094	2	N	10					221
							11	9									
04	1560	X	1180	-0-	-380	-0-	235	1	941	2	N	4	185	0			40
							4	9									
05	1519	X	1107	-0-	-412	-0-	231	1	858	2	N	16					56
							18	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

*12	31899	X	31816	-0-	-83	-0-	114	1	30279	2	N	1294	1318	0			252
							1423	9									
*01	31899	X	29553	-0-	-2346	-0-	113	1	28143	2	N	1179	1315	0			116
							1297	9									
*02	28812	X	23396	-0-	-5416	-0-	91	1	22210	2	N	995	952	0			159
							1095	9									
*03	31899	X	26474	-0-	-5425	-0-	110	1	25153	2	N	1101	1101	0			159
							1211	9									
*04	30870	X	26006	-0-	-4864	-0-	110	1	24751	2	N	1041	938	0			262
							1145	9									
*05	31899	X	25883	-0-	-6016	-0-	115	1	24654	2	N	1013	1113	0			162
							1114	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

12	31372	X	10872	-0-	-20500	-0-	10742	2	130	9	N	118	185	1			48
01	31372	X	3671	-0-	-27701	-0-	3595	2	76	9	N	69					117
02	17696	X	1470	-0-	-16226	-0-	1434	2	36	9	N	33					150
03	19592	X	34	-0-	-19558	-0-	23	2	11	9	N	10					160
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					160
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-	137	1			23

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC 106344
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3562 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

12	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	153	1	3003	2	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
01	5177	X	3299	-0-	-1878	-0-	145	1	3054	2	Y	90	92	0			1
							1	4	99	9							
02	4676	X	3059	-0-	-1617	-0-	146	1	2822	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
03	5177	X	3423	-0-	-1754	-0-	161	1	3194	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	86	1	1517	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	186	1	3181	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

12	7781	X	12	-0-	-7769	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	103	-0-	-610	-0-	5	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	140	X	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	250	1	4439	2	Y	133	131	0			2
							2	4	146	9							
*05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	429	1	7348	2	Y	234	232	0			4
							3	4	257	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

12	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	131	1	2576	2	Y	78	77	0			2
							1	4	86	9							
01	5177	X	3095	-0-	-2082	-0-	136	1	2864	2	Y	85	86	0			1
							1	4	94	9							
02	4676	X	2190	-0-	-2486	-0-	104	1	2020	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	5177	X	2518	-0-	-2659	-0-	118	1	2351	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	109	1	1927	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	3100	X	201	-0-	-2899	-0-	11	1	184	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	138	1	2903	2	Y	86	85	0			1
							1	4	95	9							
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	103	1	2001	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
03	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	84	1	1673	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	3030	X	610	-0-	-2420	-0-	32	1	559	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	3131	X	574	-0-	-2557	-0-	31	1	524	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	155	1	3049	2	Y	93	94	0			3
							2	4	102	9							
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	Y	52	54	0			1
							1	4	57	9							
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	5022	X	1878	-0-	-3144	-0-	88	1	1754	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	4560	X	285	-0-	-4275	-0-	15	1	261	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	3317	X	2072	-0-	-1245	-0-	111	1	1894	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	268	1	5280	2	Y	161	162	0			5
							3	4	177	9							
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	238	1	5003	2	Y	148	151	0			2
							2	4	163	9							
02	6664	X	3185	-0-	-3479	-0-	152	1	2937	2	Y	85	86	0			1
							2	4	94	9							
03	7378	X	3204	-0-	-4174	-0-	150	1	2990	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	7140	X	5479	-0-	-1661	-0-	283	1	5029	2	Y	150	149	0			2
							2	4	165	9							
05	5735	X	3087	-0-	-2648	-0-	165	1	2822	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					114
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					114

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5547	-0-		-746	-0-		219	1	127	2	Y	1	1	8			31
									5200	3	1	9							
01	6293	X	3684	-0-		-2609	-0-		151	1	72	2	Y	63	84	1	4	8	6
									3392	3	69	9							
02	5684	X	3528	-0-		-2156	-0-		138	1	75	2	Y	2	2	8			6
									3313	3	2	9							
03	5549	X	2807	-0-		-2742	-0-		107	1	72	2	Y	45	1	8			50
									2578	3	50	9							
04	5370	X	1683	-0-		-3687	-0-		69	1	54	2	Y	-0-					50
									1560	3									
05	5549	X	2011	-0-		-3538	-0-		86	1	41	2	Y	3	3	8			50
									1881	3	3	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-		102	1	59	2	N	43	1	8			52
									2408	3	47	9							
01	9184	X	9184	-0-		-0-	-0-		376	1	180	2	N	161	193	1	8	8	12
									8451	3	177	9							
02	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-		120	1	65	2	N	3	3	8			12
									2883	3	3	9							
03	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-		138	1	93	2	N	88					100
									3336	3	97	9							
04	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-		97	1	75	2	N	14					114
									2197	3	15	9							
*05	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-		111	1	54	2	N	3	3	8			114
									2445	3	3	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	3457	-0-		-2619	-0-		137	1	79	2	Y	1	1	8			45
									3240	3	1	9							
01	6076	X	1959	-0-		-4117	-0-		79	1	38	2	Y	58	94	1	3	8	6
									1778	3	64	9							
02	5488	X	1543	-0-		-3945	-0-		60	1	33	2	Y	1	1	8			6
									1449	3	1	9							
03	5201	X	5201	-0-		-0-	-0-		199	1	135	2	Y	43					49
									4820	3	47	9							
04	5416	X	5416	-0-		-0-	-0-		222	1	172	2	Y	-0-					49
									5022	3									
*05	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-		226	1	109	2	Y	3	3	8			49
									4961	3	3	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2382	-0-		-2144	-0-		94	1	54	2	N	1	1	8			131
									2233	3	1	9							
01	4991	X	2408	-0-		-2583	-0-		99	1	48	2	N	28	3	8			156
									2230	3	31	9							
02	4508	X	2286	-0-		-2222	-0-		89	1	49	2	N	2	2	8			156
									2146	3	2	9							
03	4991	X	3515	-0-		-1476	-0-		132	1	89	2	N	92					248
									3193	3	101	9							
04	4765	X	4765	-0-		-0-	-0-		194	1	151	2	N	25	193	1			80
									4392	3	28	9							
*05	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-		150	1	73	2	N	44	3	8			121
									3300	3	48	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	322	1	186	2	N	-0-					20
							7628	3									
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	327	1	157	2	N	-0-					20
							7362	3									
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	270	1	147	2	N	3	3	8			20
							6486	3	3	9							
03	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	278	1	188	2	N	-0-					20
							6731	3									
*04	7170	X	6837	-0-	-333	-0-	280	1	218	2	N	-0-					20
							6339	3									
*05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	302	1	146	2	N	-0-					20
							6634	3									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	1457	1	23019	3	N	175	195	1			100
							193	9									
01	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	1144	1	18149	3	N	39					139
							43	9									
02	17164	X	17157	-0-	-7	-0-	1169	1	15647	3	N	310	386	1			63
							341	9									
03	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1076	1	20216	3	N	99					162
							109	9									
04	22410	X	22208	-0-	-202	-0-	979	1	21042	3	N	170	192	1			140
							187	9									
*05	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	1214	1	25041	3	N	228	328	1			40
							251	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	13227	-0-	-3110	-0-	775	1	12248	3	N	185	193	1			132
							204	9									
01	16554	X	6764	-0-	-9790	-0-	392	1	6220	3	N	138	193	1			77
							152	9									
02	14952	X	960	-0-	-13992	-0-	57	1	762	3	N	128	170	1			35
							141	9									
03	16554	X	759	-0-	-15795	-0-	30	1	573	3	N	142					177
							156	9									
04	13590	X	9150	-0-	-4440	-0-	405	1	8711	3	N	31	180	1			28
							34	9									
*05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	769	1	15862	3	N	189	187	1			30
							208	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	260	-0-	-13752	-0-	15	1	244	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
01	14012	X	249	-0-	-13763	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					Y	-0-					-0-
03	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	1616	1	30363	3	Y	188	101	1			87
							207	9									
04	30712	X	30712	-0-	-0-	-0-	1349	1	28991	3	Y	338	317	1			108
							372	9									
*05	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	1162	1	23956	3	Y	290	216	1			182
							319	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40579	X	33394	-0-		-7185	-0-	1966	1	31064	3	Y	331	334	1			118
								364	9									
01	40579	X	31461	-0-		-9118	-0-	1841	1	29207	3	Y	375	348	1			145
								413	9									
02	36148	X	29794	-0-		-6354	-0-	2045	1	27371	3	Y	344	307	1			182
								378	9									
03	40021	X	34695	-0-		-5326	-0-	1738	1	32645	3	Y	284	335	1			131
								312	9									
04	38730	X	35225	-0-		-3505	-0-	1559	1	33517	3	Y	135	223	1			43
								149	9									
*05	36775	X	36775	-0-		-0-	-0-	1695	1	34950	3	Y	118	87	1			74
								130	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40176	X	39336	-0-		-840	-0-	2325	1	36730	3	Y	255	264	1			91
								281	9									
01	40052	X	38565	-0-		-1487	-0-	2275	1	36097	3	Y	175	198	1			68
								193	9									
02	35868	X	34236	-0-		-1632	-0-	2368	1	31694	3	Y	158	142	1			84
								174	9									
03	39711	X	39246	-0-		-465	-0-	1973	1	37052	3	Y	201	192	1			93
								221	9									
04	38430	X	37585	-0-		-845	-0-	1657	1	35620	3	Y	280	284	1			89
								308	9									
05	39339	X	39246	-0-		-93	-0-	1803	1	37179	3	Y	240	178	1			151
								264	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5594	-0-		-1195	-0-	331	1	5227	3	Y	33	30	1			12
								36	9									
01	6789	X	5622	-0-		-1167	-0-	329	1	5223	3	Y	64	51	1			25
								70	9									
02	5572	X	4137	-0-		-1435	-0-	284	1	3806	3	Y	43	45	1			23
								47	9									
03	6207	X	6207	-0-		-0-	-0-	311	1	5845	3	Y	46	48	1			21
								51	9									
04	5970	X	5422	-0-		-548	-0-	239	1	5130	3	Y	48	54	1			15
								53	9									
05	5611	X	4698	-0-		-913	-0-	215	1	4441	3	Y	38	29	1			24
								42	9									

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	719	-0-		-831	-0-	43	1	675	3	N	1					95
								1	9									
01	1550	X	1265	-0-		-285	-0-	75	1	1188	3	N	2					97
								2	9									
02	1568	X	504	-0-		-1064	-0-	35	1	467	3	N	2					99
								2	9									
03	1736	X	803	-0-		-933	-0-	41	1	762	3	N	-0-					99
04	1680	X	226	-0-		-1454	-0-	10	1	216	3	N	-0-					99
05	1271	X	1167	-0-		-104	-0-	54	1	1112	3	N	1					100
								1	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	108	1	1704	3	Y	135	139	1			48
							149	9									
01	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	98	1	1558	3	Y	106	113	1			41
							117	9									
02	1960	N	1487	-0-	-473	-0-	96	1	1288	3	Y	94	85	1			50
							103	9									
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	78	1	1461	3	Y	72	89	1			33
							79	9									
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	61	1	1318	3	Y	84	90	1			27
							92	9									
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	64	1	1313	3	Y	68	52	1			43
							75	9									

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6118	-0-	-547	-0-	364	1	5751	3	N	3					120
							3	9									
01	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	355	1	5635	3	N	140					260
							154	9									
02	5628	X	5071	-0-	-557	-0-	351	1	4698	3	N	20	195	1			85
							22	9									
03	6231	X	5848	-0-	-383	-0-	294	1	5519	3	N	32					117
							35	9									
04	6030	X	5798	-0-	-232	-0-	257	1	5524	3	N	15					132
							17	9									
*05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	285	1	5873	3	N	20					152
							22	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	140	1	10851	2	N	-0-					-0-
01	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	140	1	11293	2	N	-0-					-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	126	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	140	1	11565	2	N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	135	1	11217	2	N	-0-					-0-
*05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	137	1	10883	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

12	12524 X	11195	-0-	-1329	-0-	11195	2		N	-0-			84
01	12524 X	7513	-0-	-5011	-0-	7513	2		N	-0-			84
02	11312 X	10985	-0-	-327	-0-	10985	2		N	-0-			84
03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2		N	-0-			84
04	11280 X	9606	-0-	-1674	-0-	9606	2		N	-0-			84
05	11842 X	9445	-0-	-2397	-0-	9445	2		N	-0-			84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

12	8680 X	2682	-0-	-5998	-0-	2682	2		N	-0-			140
01	7471 X	2742	-0-	-4729	-0-	2742	2		N	-0-			140
02	6748 X	1335	-0-	-5413	-0-	1335	2		N	-0-			140
03	3503 X	624	-0-	-2879	-0-	624	2		N	-0-			140
04	2640 X	179	-0-	-2461	-0-	179	2		N	-0-			140
05	2728 X	244	-0-	-2484	-0-	244	2		N	-0-			140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 6 RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	480	-0-	-171	-0-	52 1 9	1	427	2	N	1	1	1			26
01	651	#	514	-0-	-137	-0-	47 1 9	1	466	2	N	1	1	1			26
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	52 1 9	1	549	2	N	1	1	1			26
03	620	#	464	-0-	-156	-0-	46 1 9	1	417	2	N	1	1	1			26
04	510	#	465	-0-	-45	-0-	56 1 9	1	408	2	N	1	1	1			26
05	682	#	647	-0-	-35	-0-	86 1	1	561	2	N	-0-					26

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	780	-0-	-150	-0-	85 1 9	1	694	2	N	1	1	1			16
01	868	X	787	-0-	-81	-0-	71 1 9	1	715	2	N	1	1	1			16
02	784	X	700	-0-	-84	-0-	60 1 9	1	639	2	N	1	1	1			16
03	837	X	739	-0-	-98	-0-	74 1 9	1	664	2	N	1	1	1			16
04	750	X	718	-0-	-32	-0-	87 1 9	1	630	2	N	1	1	1			16
05	775	X	635	-0-	-140	-0-	84 1	1	551	2	N	-0-					16

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

12	6696	X	5684	-0-	-1012	-0-	608	1	4940	2	N	124	192	1			47
							136	9									
01	6355	X	4372	-0-	-1983	-0-	387	1	3877	2	N	98	72	1			73
							108	9									
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	787	1	8331	2	N	103	82	1			94
							113	9									
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	978	1	8793	2	N	102	74	1			122
							112	9									
04	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1274	1	9267	2	N	91	76	1			137
							100	9									
*05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1500	1	9804	2	N	68	59	1			146
							75	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	156	1	4719	2	N	2					107
							8182	3	2	9							
01	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	122	1	2696	2	N	47					154
							7134	3	52	9							
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	138	1	1777	2	N	141	194	1			101
							9228	3	155	9							
03	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	206	1	274	2	N	71	51	8			121
							15702	3	78	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	148	1	287	2	N	57	30	8			148
							10989	3	63	9							
*05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	161	1	189	2	N	13	5	8			156
							12146	3	14	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	11138	-0-	-2347	-0-	1173	1	3587	2	N	145	9	8			226
							6218	3	160	9							
01	13485	X	11792	-0-	-1693	-0-	1143	1	2884	2	N	121	198	1			149
							7632	3	133	9							
02	12180	X	10034	-0-	-2146	-0-	1079	1	1422	2	N	132	195	1	2	8	84
							7388	3	145	9							
03	13423	X	9839	-0-	-3584	-0-	1313	1	144	2	N	117	8	8			193
							8253	3	129	9							
04	12810	X	9823	-0-	-2987	-0-	1129	1	218	2	N	107	177	1	4	8	119
							8358	3	118	9							
05	11780	X	10333	-0-	-1447	-0-	1220	1	138	2	N	122	2	8			239
							8841	3	134	9							

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1129	-0-	-979	-0-	120	1	367	2	N	5	5	8			95
							636	3	6	9							
01	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	90	1	227	2	N	-0-					95
							601	3									
02	1904	X	531	-0-	-1373	-0-	58	1	76	2	N	-0-					95
							397	3									
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	211	1	23	2	N	2	2	8			95
							1326	3	2	9							
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	3	3	8			95
							1454	3	3	9							
*05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	173	1	20	2	N	-0-					95
							1254	3									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	2788	-0-	-2668	-0-	32	1	975	2	N	83	13	8			107
							1690	3	91	9							
01	5456	X	2921	-0-	-2535	-0-	36	1	790	2	N	3					110
							2092	3	3	9							
02	4284	X	2744	-0-	-1540	-0-	34	1	435	2	N	14	2	8			122
							2260	3	15	9							
03	3844	X	2039	-0-	-1805	-0-	26	1	34	2	N	13	7	8			128
							1965	3	14	9							
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	37	1	71	2	N	14	7	8			135
							2722	3	15	9							
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	50	1	59	2	N	3	2	8			136
							3771	3	3	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	8611	-0-	-3045	-0-	912	1	2788	2	N	70	179	1	9	8	30
							4834	3	77	9							
01	11439	X	9349	-0-	-2090	-0-	908	1	2289	2	N	85					115
							6058	3	94	9							
02	10164	X	7797	-0-	-2367	-0-	842	1	1110	2	N	74	2	8			187
							5764	3	81	9							
03	10540	X	7681	-0-	-2859	-0-	1030	1	113	2	N	57	183	1	7	8	54
							6475	3	63	9							
04	9270	X	7443	-0-	-1827	-0-	859	1	166	2	N	52	4	8			102
							6361	3	57	9							
05	9362	X	7707	-0-	-1655	-0-	912	1	103	2	N	76	1	8			177
							6608	3	84	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	2260	-0-	-3475	-0-	239	1	731	2	N	21					166
							1267	3	23	9							
01	5735	X	1698	-0-	-4037	-0-	164	1	413	2	N	25					191
							1093	3	28	9							
02	5180	X	1682	-0-	-3498	-0-	174	1	229	2	N	81	1	8			271
							1190	3	89	9							
03	2759	X	1828	-0-	-931	-0-	240	1	26	2	N	49	193	1	1	8	126
							1508	3	54	9							
04	2670	X	1676	-0-	-994	-0-	192	1	37	2	N	24	2	8			148
							1421	3	26	9							
05	2263	X	1085	-0-	-1178	-0-	128	1	14	2	N	13					161
							929	3	14	9							

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	456	1	1393	2	N	58	58	8			35
							2415	3	64	9							
01	6262	X	4527	-0-	-1735	-0-	444	1	1120	2	N	-0-					35
							2963	3									
02	5656	X	3866	-0-	-1790	-0-	419	1	553	2	N	22	12	8			45
							2870	3	24	9							
03	5208	X	3593	-0-	-1615	-0-	472	1	52	2	N	90	54	8			81
							2970	3	99	9							
04	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	507	1	98	2	N	62	26	8			117
							3755	3	68	9							
05	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	495	1	56	2	N	15	5	8			127
							3588	3	17	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	9584	-0-	-4676	-0-	1005	1	3071	2	N	167	193	1	9	8	176
							5324	3	184	9							
01	14074	X	9765	-0-	-4309	-0-	941	1	2375	2	N	150	195	1			131
							6284	3	165	9							
02	12208	X	8087	-0-	-4121	-0-	864	1	1139	2	N	153	194	1	2	8	88
							5916	3	168	9							
03	12555	X	7596	-0-	-4959	-0-	1009	1	111	2	N	119	8	8			199
							6345	3	131	9							
04	10410	X	7838	-0-	-2572	-0-	896	1	173	2	N	123	193	1	6	8	123
							6634	3	135	9							
05	9765	X	7501	-0-	-2264	-0-	882	1	100	2	N	113	1	8			235
							6395	3	124	9							

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					68
01	961	N	607	-0-	-354	-0-	588	2	19	9	N	17					85
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	2			N	-0-					85
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					85
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					95
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	590	2	7	9	N	6					101

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	114	1	929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	45	1	447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	X	177	-0-	-971	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12151	X	3910	-0-	-8241	-0-	426	1	3460	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	252	1	2519	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	4900	X	3911	-0-	-989	-0-	335	1	3548	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
03	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	419	1	3768	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	529	1	3849	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	547	1	3575	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4907	X	1759	-0-	-3148	-0-	192	1	1564	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	138	1	1380	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	2128	X	1001	-0-	-1127	-0-	86	1	905	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1767	X	1754	-0-	-13	-0-	174	1	1563	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	167	1	1215	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	1767	X	1422	-0-	-345	-0-	187	1	1224	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2038	X	830	-0-	-1208	-0-	91	1	738	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	86	1	865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	756	X	15	-0-	-741	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	X	426	-0-	-411	-0-	43	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	430	-0-	-500	-0-	52	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	337	-0-	-545	-0-	37	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5476	X	2297	-0-	-3179	-0-	251	1	2039	2	Y	6	2	1			41
							7	9									
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	14	2	1			53
							15	9									
02	2184	X	1787	-0-	-397	-0-	153	1	1615	2	Y	17	3	1			67
							19	9									
03	2294	X	426	-0-	-1868	-0-	42	1	375	2	Y	8	1	1			74
							9	9									
04	2220	X	1395	-0-	-825	-0-	168	1	1225	2	Y	2	1	1			75
							2	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	3	1			72

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

12	17084	X	6065	-0-	-11019	-0-	656	1	5331	2	N	71	180	1			48
							78	9									
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	517	1	5170	2	N	23	8	1			63
							25	9									
02	6972	X	4741	-0-	-2231	-0-	407	1	4312	2	N	20	8	1			75
							22	9									
03	6076	X	4976	-0-	-1100	-0-	496	1	4461	2	N	17	8	1			84
							19	9									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	1080	1	5263	2	N	21	4	1			101
							23	9									
05	6076	X	5354	-0-	-722	-0-	1027	1	4304	2	N	21	4	1			118
							23	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

12	1457	N	982	-0-	-475	-0-	102	1	827	2	N	48	195	1			63
							53	9									
01	2108	N	549	-0-	-1559	-0-	47	1	473	2	N	26	8	1			81
							29	9									
02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	100	1	1056	2	N	68	9	1			140
							75	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	194	1	1743	2	N	51	9	1			182
							56	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	169	1	1230	2	N	38	10	1			210
							42	9									
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	165	1	1079	2	N	48	190	1			68
							53	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

12	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	270	1	2194	2	N	110	156	1			35
							121	9									
01	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	230	1	2298	2	N	96	21	1			110
							106	9									
02	2408	N	2174	-0-	-234	-0-	181	1	1915	2	N	71	18	1			163
							78	9									
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	260	1	2335	2	N	102	204	1			61
							112	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	308	1	2244	2	N	91	20	1			132
							100	9									
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	338	1	2209	2	N	110	15	1			227
							121	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	192	1	1558	2	N	111	293	1			22
							122	9									
01	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	160	1	1599	2	N	131	2	1			151
							144	9									
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	137	1	1453	2	N	129	191	1			89
							142	9									
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	169	1	1519	2	N	95	3	1			181
							105	9									
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	207	1	1510	2	N	80	1	1			260
							88	9									
05	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	217	1	1419	2	N	78	183	1			155
							86	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4346	-0-	-2288	-0-	467	1	3798	2	N	74	242	1			90
							81	9									
01	6386	X	4771	-0-	-1615	-0-	423	1	4230	2	N	107	6	1			191
							118	9									
02	5488	X	3774	-0-	-1714	-0-	317	1	3354	2	N	94	186	1			99
							103	9									
03	5115	X	4137	-0-	-978	-0-	403	1	3621	2	N	103	6	1			196
							113	9									
04	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	547	1	3983	2	N	89	187	1			98
							98	9									
05	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	560	1	3659	2	N	75	3	1			170
							83	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	953	1	7745	2	N	11	11	1			34
							12	9									
01	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	924	1	9248	2	N	17	14	1			37
							19	9									
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	805	1	8525	2	N	33	15	1			55
							36	9									
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	886	1	7965	2	N	18	14	1			59
							20	9									
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	1177	1	8562	2	N	11	7	1			63
							12	9									
*05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	1885	1	12322	2	N	9	9	1			63
							10	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18118	X	5700	-0-	-12418	-0-	611	1	4969	2	N	109	132	1			31
							120	9									
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	498	1	4989	2	N	118	22	1			127
							130	9									
02	6188	X	4940	-0-	-1248	-0-	419	1	4437	2	N	76	17	1			186
							84	9									
03	6665	X	5281	-0-	-1384	-0-	516	1	4638	2	N	115	198	1			103
							127	9									
04	5730	X	5155	-0-	-575	-0-	613	1	4463	2	N	72	5	1			170
							79	9									
05	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	545	1	3564	2	N	63	186	1			47
							69	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

12	3069	X	2231	-0-	-838	-0-	241	1	1962	2	N	25	97	1			20
							28	9									
01	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	180	1	1801	2	N	44	3	1			61
							48	9									
02	2772	X	1281	-0-	-1491	-0-	109	1	1148	2	N	22	2	1			81
							24	9									
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	151	1	1357	2	N	12	2	1			91
							13	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	354	1	2572	2	N	5	2	1			94
							6	9									
*05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	328	1	2142	2	N	2	2	1			94
							2	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

12	248	N	176	-0-	-72	-0-	19	1	157	2	N	-0-					8
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	10	1	1			17
							11	9									
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	15	1	162	2	N	1					18
							1	9									
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					18
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	15	1	110	2	N	2					20
							2	9									
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

12	13461	X	4432	-0-	-9029	-0-	479	1	3892	2	N	55	222	1			99
							61	9									
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	414	1	4147	2	N	30	26	1			103
							33	9									
02	4592	X	3907	-0-	-685	-0-	333	1	3528	2	N	42	26	1			119
							46	9									
03	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	405	1	3641	2	N	34	25	1			128
							37	9									
04	4440	X	4280	-0-	-160	-0-	507	1	3692	2	N	74	25	1			177
							81	9									
05	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	564	1	3685	2	N	53	203	1			27
							58	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1154	1	2364	2	N	203	349	1			60
							223	9									
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	1017	1	1682	2	N	132	110	1			82
							145	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	948	1	1776	2	N	138	114	1			106
							152	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1078	1	1937	2	N	120	101	1			125
							132	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1082	1	1800	2	N	117	102	1			140
							129	9									
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1136	1	1781	2	N	94	62	1			172
							103	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22919	X	7522	-0-	-15397	-0-	813	1	6604	2	N	95	256	1			56
							105	9									
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	632	1	6329	2	N	119	10	1			165
							131	9									
02	6328	X	6306	-0-	-22	-0-	534	1	5653	2	N	108	195	1			78
							119	9									
03	7006	X	6941	-0-	-65	-0-	682	1	6129	2	N	118	10	1			186
							130	9									
04	7410	X	4131	-0-	-3279	-0-	495	1	3600	2	N	33	4	1			215
							36	9									
05	7533	X	6950	-0-	-583	-0-	922	1	6024	2	N	4	4	1			215
							4	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	196	1	1592	2	N	45	38	1			59
							50	9									
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	156	1	1565	2	N	42	24	1			77
							46	9									
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	97	1	1026	2	N	48	31	1			94
							53	9									
03	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	131	1	1177	2	N	33	24	1			103
							36	9									
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	139	1	1008	2	N	26	29	1			100
							29	9									
05	1302	N	764	-0-	-538	-0-	100	1	655	2	N	8	11	1			97
							9	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	52	172	1			18
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9396	X	3734	-0-	-5662	-0-	408	1	3320	2	N	5	183	1			91
							6	9									
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	329	1	3294	2	N	6	5	1			92
							7	9									
02	4648	X	3284	-0-	-1364	-0-	283	1	2997	2	N	4	5	1			91
							4	9									
03	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	355	1	3188	2	N	4	6	1			89
							4	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	435	1	3165	2	N	4	3	1			90
							4	9									
05	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	433	1	2830	2	N	2	3	1			89
							2	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	618	1	5025	2	N	111	409	1			34
							122	9									
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	476	1	4767	2	N	120	25	1			129
							132	9									
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	411	1	4352	2	N	165	24	1			270
							182	9									
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	2	N	145	230	1			185
							160	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	608	1	4425	2	N	87	40	1			232
							96	9									
*05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	679	1	4440	2	N	101	221	1			112
							111	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25857	X	8704	-0-	-17153	-0-	911	1	7401	2	N	356	446	1			129
							392	9									
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	771	1	7720	2	N	309	239	1			199
							340	9									
02	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	661	1	6998	2	N	271	233	1			237
							298	9									
03	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	792	1	7117	2	N	310	299	1			248
							341	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	997	1	7251	2	N	329	364	1			213
							362	9									
05	8835	X	8831	-0-	-4	-0-	1145	1	7486	2	N	182	190	1			205
							200	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	20	1	162	2	N	8	9	1			41
							9	9									
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	19	1	194	2	N	4	4	1			41
							4	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	2	1			39
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7982	X	2227	-0-	-5755	-0-	244	1	1980	2	N	3	29	1			42
							3	9									
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	235	1	2352	2	N	5	4	1			43
							6	9									
02	3556	X	1881	-0-	-1675	-0-	161	1	1707	2	N	12	3	1			52
							13	9									
03	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	204	1	1837	2	N	17	3	1			66
							19	9									
04	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	277	1	2018	2	N	14	2	1			78
							15	9									
05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	217	1	1420	2	N	10	2	1			86
							11	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18376	X	6001	-0-	-12375	-0-	641	1	5208	2	N	138	277	1			106
							152	9									
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	439	1	4397	2	N	18	7	1			117
							20	9									
02	5964	X	5809	-0-	-155	-0-	501	1	5299	2	N	8	8	1			117
							9	9									
03	6603	X	4927	-0-	-1676	-0-	488	1	4386	2	N	48	8	1			157
							53	9									
04	5820	X	388	-0-	-5432	-0-	46	1	334	2	N	7	1	1			163
							8	9									
05	6417	X	179	-0-	-6238	-0-	24	1	155	2	N	-0-	1	1			162

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	5	22	1			45
							6	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	419	2	N	1	1	1			45
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-					45
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	41	1	372	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	3	2	1			46
							3	9									
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	N	1	1	1			46
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30852	X	9884	-0-	-20968	-0-	1074	1	8727	2	N	75	146	1			73
							83	9									
01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	892	1	8926	2	N	97	73	1			97
							107	9									
02	10164	X	8679	-0-	-1485	-0-	738	1	7811	2	N	118	72	1			143
							130	9									
03	11191	X	9454	-0-	-1737	-0-	929	1	8352	2	N	157	142	1			158
							173	9									
04	9390	X	9106	-0-	-284	-0-	1086	1	7899	2	N	110	141	1			127
							121	9									
05	9703	X	9146	-0-	-557	-0-	1199	1	7836	2	N	101	141	1			87
							111	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	149	1	1214	2	N	2	2	1			18
							2	9									
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	105	1	1053	2	N	2	2	1			18
							2	9									
02	1260	N	792	-0-	-468	-0-	68	1	722	2	N	2	2	1			18
							2	9									
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	68	1	611	2	N	1	1	1			18
							1	9									
04	1110	N	501	-0-	-609	-0-	60	1	437	2	N	4	2	1			20
							4	9									
05	868	N	344	-0-	-524	-0-	46	1	298	2	N	-0-					20

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2	182	1			32
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	902	-0-	-276	-0-	95	1	771	2	N	33	150	1			48
							36	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	89	1	889	2	N	18	7	1			59
							20	9									
02	896	N	602	-0-	-294	-0-	51	1	536	2	N	14	6	1			67
							15	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	127	1	1140	2	N	30	6	1			91
							33	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	124	1	900	2	N	25	9	1			107
							28	9									
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	183	1	1194	2	N	25	9	1			123
							28	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51396	X	18761	-0-	-32635	-0-	2035	1	16542	2	N	167	276	1			131
							184	9									
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	1129	1	11305	2	N	147	40	1			238
							162	9									
02	13440	X	9911	-0-	-3529	-0-	845	1	8946	2	N	109	220	1			127
							120	9									
03	14880	X	12251	-0-	-2629	-0-	1209	1	10870	2	N	156	36	1			247
							172	9									
04	22620	X	10005	-0-	-12615	-0-	1191	1	8669	2	N	132	214	1			165
							145	9									
05	18755	X	12019	-0-	-6736	-0-	1572	1	10272	2	N	159	204	1			120
							175	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15184	X	5159	-0-	-10025	-0-	546	1	4441	2	N	156	387	1			99
							172	9									
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	443	1	4439	2	N	166	192	1			73
							183	9									
02	5404	X	4514	-0-	-890	-0-	375	1	3972	2	N	152	14	1			211
							167	9									
03	5394	X	4667	-0-	-727	-0-	454	1	4079	2	N	122	198	1			135
							134	9									
04	5220	X	4122	-0-	-1098	-0-	483	1	3511	2	N	116	188	1			63
							128	9									
05	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	588	1	3844	2	N	162	192	1			33
							178	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	744	2	N	19	81	1			17
							21	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	1	2	1			16
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	N	-0-					16
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	2					18
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21340	X	7001	-0-	-14339	-0-	755	1	6138	2	N	98	303	1			47
							108	9									
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	632	1	6324	2	N	82	73	1			56
							90	9									
02	6888	X	6052	-0-	-836	-0-	516	1	5461	2	N	68	70	1			54
							75	9									
03	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	688	1	6185	2	N	59	65	1			48
							65	9									
04	6810	X	6489	-0-	-321	-0-	775	1	5642	2	N	65	71	1			42
							72	9									
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	852	1	5571	2	N	49	49	1			42
							54	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36879	X	12012	-0-	-24867	-0-	1285	1	10445	2	N	256	267	1			67
							282	9									
01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	1029	1	10302	2	N	240	248	1			59
							264	9									
02	12096	X	9557	-0-	-2539	-0-	805	1	8522	2	N	209	63	1			205
							230	9									
03	13113	X	10899	-0-	-2214	-0-	1067	1	9593	2	N	217	240	1			182
							239	9									
04	11370	X	10095	-0-	-1275	-0-	1193	1	8680	2	N	202	241	1			143
							222	9									
05	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	1443	1	9434	2	N	198	224	1			117
							218	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17290	X	5689	-0-	-11601	-0-	606	1	4926	2	N	143	117	1			117
							157	9									
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	455	1	4552	2	N	110	94	1			133
							121	9									
02	5656	X	3250	-0-	-2406	-0-	269	1	2848	2	N	121	90	1			164
							133	9									
03	6262	X	4002	-0-	-2260	-0-	391	1	3516	2	N	86	76	1			174
							95	9									
04	T. A.		5125	-0-	5125	5125	603	1	4391	2	N	119	90	1			203
							131	9									
05	T. A.		5424	-0-	5424	10549	704	1	4603	2	N	106	248	1			61
							117	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14155	X	4229	-0-	-9926	-0-	458	1	3723	2	N	44	196	1			88
							48	9									
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	400	1	4009	2	N	16	10	1			94
							18	9									
02	4844	X	4470	-0-	-374	-0-	382	1	4037	2	N	46	12	1			128
							51	9									
03	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	331	1	2971	2	N	23	10	1			141
							25	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	567	1	4126	2	N	21	8	1			154
							23	9									
05	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	550	1	3596	2	N	10	5	1			159
							11	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	125	1	1018	2	N	10	211	1			64
							11	9									
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	70	1	696	2	N	8	1	1			71
							9	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	28	1	1			98
							31	9									
03	1054	N	382	-0-	-672	-0-	38	1	343	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	750	N	367	-0-	-383	-0-	44	1	317	2	N	5					103
							6	9									
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	63	1	411	2	N	24					127
							26	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 9 RRCID -> 232274 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9586 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	18 1	1 9	147	2	N	1	65	1			54
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			53
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	151	2	N	-0-					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			53
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	211	2	N	8	7	1			54
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125 100	1 9	819	2	N	91	59	1			86

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	642	-0-	-1342	-0-	67 32	1 9	543	2	N	29	29	1			31
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	21	18	1			34
02	644	N	371	-0-	-273	-0-	30 23	1 9	318	2	N	21	17	1			38
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	97 22	1 9	875	2	N	20	17	1			41
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	125 44	1 9	906	2	N	40	21	1			60
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	165 40	1 9	1080	2	N	36	15	1			81

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15510	X	8169	-0-	-7341	-0-	876 175	1 9	7118	2	N	159	385	1			87
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	644 47	1 9	6442	2	N	43	15	1			115
02	6860	X	5566	-0-	-1294	-0-	473 84	1 9	5009	2	N	76	13	1			178
03	8122	X	4573	-0-	-3549	-0-	457 10	1 9	4106	2	N	9	11	1			176
04	6900	X	3918	-0-	-2982	-0-	470 28	1 9	3420	2	N	25	7	1			194
05	7130	X	1439	-0-	-5691	-0-	182 67	1 9	1190	2	N	61	187	1			68

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

12	961	N	226	-0-	-735	-0-	20	1	163	2	N	39	42	1			235
							43	9									
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	62	1	616	2	N	35	30	1			240
							39	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	27	25	1			242
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	52	46	1			248
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	48	1	347	2	N	48	55	1			241
							53	9									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	261	2	N	38	37	1			242
							42	9									

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

12	1023	N	789	-0-	-234	-0-	86	1	697	2	N	5	5	1			30
							6	9									
01	899	N	516	-0-	-383	-0-	47	1	468	2	N	1	2	1			29
							1	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	4	1			25
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

12	8862	X	2950	-0-	-5912	-0-	286	1	2323	2	N	310	286	1			116
							341	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	333	1	3330	2	N	207	248	1			75
							228	9									
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	247	1	2611	2	N	148	64	1			159
							163	9									
03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	320	1	2880	2	N	61	56	1			164
							67	9									
04	3780	X	2931	-0-	-849	-0-	340	1	2471	2	N	109	57	1			216
							120	9									
*05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	601	1	3928	2	N	56	227	1			45
							62	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	165	-0-	-982	-0-	18	1	147	2	N	-0-					93
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	N	3	2	1			94
							3	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	688	2	N	2	2	1			94
							2	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	708	2	N	2	2	1			94
							2	9									
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	83	1	546	2	N	-0-	1	1			93

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	3918	-0-	-9195	-0-	421	1	3419	2	N	71	175	1			40
							78	9									
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	495	1	4955	2	N	45	23	1			62
							50	9									
02	4508	X	2799	-0-	-1709	-0-	233	1	2469	2	N	88	23	1			127
							97	9									
03	4991	X	1891	-0-	-3100	-0-	183	1	1645	2	N	57	18	1			166
							63	9									
04	5310	X	3732	-0-	-1578	-0-	442	1	3218	2	N	65	21	1			210
							72	9									
05	5487	X	3308	-0-	-2179	-0-	424	1	2771	2	N	103	201	1			112
							113	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7630	X	2585	-0-	-5045	-0-	279	1	2269	2	N	34	180	1			19
							37	9									
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	218	1	2179	2	N	5	3	1			21
							6	9									
02	2464	X	2229	-0-	-235	-0-	189	1	2004	2	N	33	4	1			50
							36	9									
03	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	224	1	2009	2	N	8	4	1			54
							9	9									
04	2490	X	2335	-0-	-155	-0-	282	1	2050	2	N	3	2	1			55
							3	9									
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	317	1	2074	2	N	6	2	1			59
							7	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10443	X	10318	-0-	-125	-0-	1107	1	9001	2	N	191	368	1			76
							210	9									
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	884	1	8848	2	N	190	35	1			231
							209	9									
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	753	1	7974	2	N	156	217	1			170
							172	9									
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	964	1	8661	2	N	183	218	1			135
							201	9									
04	T. A.		9495	-0-	9495	9495	1125	1	8186	2	N	167	29	1			273
							184	9									
05	T. A.		9531	-0-	9531	19026	1240	1	8106	2	N	168	206	1			235
							185	9									

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	386	-0-	-699	-0-	41	1	332	2	N	12	190	1			47
							13	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	17	14	1			50
							19	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	5	1			45
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	5	3	1			119
							6	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	4	1			115
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	9	1	91	2	N	4	1	1			118
							4	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					118
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					118
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	164	1	1069	2	N	29	24	1			123
							32	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	42	1			23
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	N	1	1	1			23
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	1	1	1			23
							1	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	N	-0-					23

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	394	-0-	-1342	-0-	39	1	318	2	N	34	29	1			53
							37	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	23	20	1			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	32	1			74
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	3	1	24	2	N	64	38	1			100
							70	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	45	50	1			95
							50	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	42	1			98

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	151	1	1230	2	N	69	242	1			74
							76	9									
01	2139	N	1265	-0-	-874	-0-	109	1	1089	2	N	61	39	1			96
							67	9									
02	1232	N	642	-0-	-590	-0-	50	1	533	2	N	54	37	1			113
							59	9									
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	136	1	1221	2	N	42	34	1			121
							46	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	160	1	1165	2	N	52	39	1			134
							57	9									
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	171	1	1117	2	N	68	30	1			172
							75	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14931	X	4457	-0-	-10474	-0-	480	1	3899	2	N	71	267	1			119
							78	9									
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	162	1	1620	2	N	45	21	1			143
							50	9									
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	403	1	4263	2	N	70	25	1			188
							77	9									
03	6293	X	5454	-0-	-839	-0-	540	1	4851	2	N	57	25	1			220
							63	9									
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	666	1	4845	2	N	70	25	1			265
							77	9									
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	701	1	4582	2	N	70	204	1			131
							77	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13287	X	4360	-0-	-8927	-0-	444	1	3608	2	N	280	308	1			54
							308	9									
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	486	1	4861	2	N	188	83	1			159
							207	9									
02	7196	X	3087	-0-	-4109	-0-	245	1	2593	2	N	226	267	1			118
							249	9									
03	5952	X	4185	-0-	-1767	-0-	399	1	3582	2	N	185	73	1			230
							204	9									
04	T. A.		4063	-0-	4063	4063	471	1	3431	2	N	146	261	1			115
							161	9									
05	T. A.		4868	-0-	4868	8931	620	1	4053	2	N	177	240	1			52
							195	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11100	X	2075	-0-	-9025	-0-	220	1	1785	2	N	64	178	1			26
							70	9									
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	220	1	2206	2	N	39	12	1			53
							43	9									
02	5824	X	1491	-0-	-4333	-0-	125	1	1323	2	N	39	16	1			76
							43	9									
03	4805	X	1147	-0-	-3658	-0-	110	1	993	2	N	40	14	1			102
							44	9									
04	3990	X	527	-0-	-3463	-0-	59	1	426	2	N	38	15	1			125
							42	9									
05	2480	X	1851	-0-	-629	-0-	241	1	1577	2	N	30	10	1			145
							33	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

12	3162 X	1828	-0-	-1334	-0-	229	1	1599	2	N	-0-					8
01	3162 X	1628	-0-	-1534	-0-	179	1	1449	2	N	-0-					8
02	2856 X	1474	-0-	-1382	-0-	184	1	1290	2	N	-0-					8
03	2635 X	1612	-0-	-1023	-0-	207	1	1405	2	N	-0-					8
04	2280 X	767	-0-	-1513	-0-	159	1	608	2	N	-0-					8
05	1829 X	1661	-0-	-168	-0-	185	1	1476	2	N	-0-					8

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

12	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					9
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	69	2	N	12					21
						13	9									
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	10	1	72	2	N	-0-					21
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					21
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	2	N	-0-					21
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

12	186 N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	#	297	-0-	-354	-0-	105	1	192	2	N	-0-					-0-
02	563	R	563	-0-	-0-	-0-	300	1	263	2	N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	239	1	258	2	N	-0-					-0-
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	192	1	196	2	N	-0-					-0-
05	620	#	316	-0-	-304	-0-	34	1	282	2	N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

12	2232	#	1513	-0-	-719	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	2232	#	1681	-0-	-551	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2016	#	1499	-0-	-517	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1953	#	1555	-0-	-398	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*05	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MERCEDES (FRIO 11,900) 60538 028 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
TORRES, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 204939 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10630 - 11282

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) //CONT.// 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

12	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	490	1	5794	2	Y	10								99
							11	9												
01	6448	X	3645	-0-	-2803	-0-	336	1	3301	2	Y	7								106
							8	9												
02	5824	X	5287	-0-	-537	-0-	480	1	4807	2	Y	-0-								106
03	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	570	1	5324	2	Y	101		156	1					51
							111	9												
04	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	482	1	4258	2	Y	41								92
							45	9												
05	6293	X	4739	-0-	-1554	-0-	417	1	4292	2	Y	27								119
							30	9												

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45911	X	42810	-0-	-3101	-0-	1962	1	39960	2	N	807	710	1			135
							888	9									
01	45911	X	41656	-0-	-4255	-0-	1962	1	39043	2	N	592	541	1			186
							651	9									
02	41468	X	36610	-0-	-4858	-0-	1772	1	34262	2	N	524	533	1			177
							576	9									
03	44423	X	40633	-0-	-3790	-0-	1963	1	38077	2	N	539	533	1			183
							593	9									
04	39420	X	38140	-0-	-1280	-0-	1900	1	35646	3	N	540	538	1			185
							594	9									
05	40734	X	38510	-0-	-2224	-0-	1963	1	36002	3	N	495	534	1			146
							545	9									

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29450	X	27038	-0-	-2412	-0-	699	1	25805	2	N	485	388	1			182
							534	9									
01	29729	X	26133	-0-	-3596	-0-	699	1	24836	2	N	544	586	1			140
							598	9									
02	26852	X	22929	-0-	-3923	-0-	632	1	21811	2	N	442	387	1			195
							486	9									
03	29729	X	24272	-0-	-5457	-0-	699	1	23001	2	N	520	583	1			132
							572	9									
04	26730	X	22997	-0-	-3733	-0-	677	1	21797	3	N	475	386	1			221
							523	9									
05	27032	X	23502	-0-	-3530	-0-	699	1	22293	3	N	464	580	1			105
							510	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					102
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1982	2	20	9	N	18					120
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					122
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8					130
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					133

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FOX, HEWITT B., INC. 281370
TAYLOR, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154102 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7256 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

12	7425	R	7425	-0-	-0-	-0-	578	1	6847	2	Y	-0-	36	1			35
01	7393	R	7393	-0-	-0-	-0-	682	1	6711	2	Y	-0-	18	1			17
02	6188	#	5927	-0-	-261	-0-	528	1	5298	2	Y	92	79	1			30
							101	9									
03	7440	#	6012	-0-	-1428	-0-	572	1	5343	2	Y	88					118
							97	9									
04	7200	#	6764	-0-	-436	-0-	667	1	5907	2	Y	173	165	1			126
							190	9									
05	7440	#	5077	-0-	-2363	-0-	438	1	4507	2	Y	120	174	1			72
							132	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	7785	-0-	7785	19998	403	1	7241	2	N	128	30	1			135
						141	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19998					N	115	115	1			135
02	7039	7038	-0-	-1	19997	495	1	6459	2	N	76	181	1			30
						84	9									
03	27632	7635	-0-	-19997	-0-	611	1	6937	2	N	79	62	1			47
						87	9									
04	8733	8733	-0-	-0-	-0-	694	1	7951	2	N	80	64	1			63
						88	9									
*05	8579	8579	-0-	-0-	-0-	560	1	7938	2	N	74	65	1			72
						81	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3919	-0-	-638	-0-	554	1	3354	2	Y	10					104
							11	9									
01	4557	X	3291	-0-	-1266	-0-	493	1	2786	2	Y	11					115
							12	9									
02	4116	X	3618	-0-	-498	-0-	554	1	3056	2	Y	7					122
							8	9									
03	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	630	1	3503	2	Y	16					138
							18	9									
04	3780	X	1567	-0-	-2213	-0-	319	1	1242	2	Y	5	100	1			43
							6	9									
05	3999	X	3135	-0-	-864	-0-	756	1	2370	2	Y	8					51
							9	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	145	1	879	2	Y	15					93
							17	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	159	1	899	2	Y	11					104
							12	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	6					110
							7	9									
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	145	1	806	2	Y	16					126
							18	9									
04	1050	N	403	-0-	-647	-0-	81	1	316	2	Y	5	91	1			40
							6	9									
05	806	N	88	-0-	-718	-0-	19	1	60	2	Y	8					48
							9	9									

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	959	-0-	-250	-0-	57	1	902	2	Y	-0-					1
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					1
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	52	1	792	2	Y	-0-					1
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					1
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					1
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	4					5
							4	9									

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					1
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					1
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	360	2	Y	2					3
							2	9									

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					3
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					3
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	340	2	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					4
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	1					5
							1	9									

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	296	2	Y	1					1
							1	9									

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	2					2
							2	9									

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					2
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	65	1	1022	2	Y	-0-					3
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					3
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	59	1	887	2	Y	-0-					3
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					3
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					3
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	62	1	965	2	Y	5					8
							6	9									

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					1
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					1
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					1
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	1					2
							1	9									

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	173	2	Y	1					2
							1	9									

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					1
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					1
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					1
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					1

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	194	1	2613	2	Y	199	195	1			30
							219	9									
01	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	199	1	2874	2	Y	210	203	1			37
							231	9									
02	3248	X	2751	-0-	-497	-0-	186	1	2322	2	Y	221	206	1			52
							243	9									
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	202	1	2979	2	Y	220	235	1			37
							242	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	193	1	2734	2	Y	201	199	1			39
							221	9									
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	200	1	2696	2	Y	199	196	1			42
							219	9									

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

12	2387	N	2036	-0-	-351	-0-	126 219	1 9	1691	2	Y	199	196	1			31
01	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	129 231	1 9	1859	2	Y	210	203	1			38
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	121 243	1 9	1503	2	Y	221	206	1			53
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130 242	1 9	1928	2	Y	220	235	1			38
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	125 220	1 9	1769	2	Y	200	199	1			39
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	129 219	1 9	1744	2	Y	199	196	1			42

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

12	1488	X	1200	-0-	-288	-0-	1135	2	65	9	N	59	178	1			53
01	1488	X	1318	-0-	-170	-0-	1308	2	10	9	N	9					62
02	1344	X	1219	-0-	-125	-0-	1201	2	18	9	N	16					78
03	1426	X	1242	-0-	-184	-0-	1213	2	29	9	N	26					104
04	1320	X	1179	-0-	-141	-0-	1115	2	64	9	N	58					162
05	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	1034	2	17	9	N	15					177

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	373	1	2598	3	Y	26					135
							29	9									
01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	223	1	2424	2	Y	17	100	1	2	8	50
							19	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	213	1	2325	2	Y	-0-					50
03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	207	1	2375	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
04	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	207	1	2214	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
05	DLQ G-10		2597	-0-	2597	5020	210	1	2204	2	Y	166	166	1			50
							183	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	37	1	259	3	N	47					68
							52	9									
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	35	1	382	2	N	25					93
							28	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					93
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					93
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	36					129
							40	9									
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	N	-0-					129

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	14378	-0-	-192	-0-	1784	1	12408	3	N	169	196	0			136
							186	9									
01	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	1174	1	12770	2	N	196	197	1	1	8	134
							216	9									
02	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1061	1	11576	2	N	102	194	1	1	8	41
							112	9									
03	14384	X	14014	-0-	-370	-0-	1105	1	12710	2	N	181	190	1	2	8	30
							199	9									
04	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	1121	1	11962	2	N	145					175
							160	9									
05	DLQ G-10		13064	-0-	13064	26307	1119	1	11729	2	N	196	195	1	1	8	175
							216	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	823	-0-	-541	-0-	103	1	720	2	N	-0-					132
01	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	91	1	991	2	N	-0-					132
02	1176	X	1138	-0-	-38	-0-	96	1	1042	2	N	-0-					132
03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	57	1	652	2	N	-0-					132
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	N	20					152
							22	9									
05	1271	X	763	-0-	-508	-0-	66	1	696	2	N	1	1	8			152
							1	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					25
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	2					27
							2	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	9	1	97	2	N	-0-					27
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					27
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					27
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					27

FLORES, CELINA M. WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	373	1	2597	3	N	31					223
							34	9									
01	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	259	1	2813	2	N	73					296
							80	9									
02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	220	1	2396	2	N	97	178	1			215
							107	9									
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	237	1	2724	2	N	91	182	1			124
							100	9									
04	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	237	1	2528	2	N	41					165
							45	9									
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	259	1	2710	2	N	52					217
							57	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	80	1	557	3	Y	19					120
							21	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	49	1	532	2	Y	5	95	1			30
							6	9									
02	644	N	533	-0-	-111	-0-	45	1	488	2	Y	-0-					30
03	651	N	386	-0-	-265	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		458	-0-	458	863	37	1	390	2	Y	28	28	1			30
							31	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	210	1	1464	3	N	49	189	0			31
							54	9									
01	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	131	1	1425	2	N	33	4	8			60
							36	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	2	N	46	1	8			105
							51	9									
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	126	1	1447	2	N	41	4	8			142
							45	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	N	2	2	8			142
							2	9									
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	132	1	1378	2	N	80	181	1	3	8	38
							88	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	464	1	3227	3	N	32					228
							35	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	279	1	3036	2	N	34	2	8			260
							37	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	237	1	2585	2	N	29	185	1	1	8	103
							32	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	241	1	2769	2	N	2	2	8			103
							2	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	N	80	2	8			181
							88	9									
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	257	1	2693	2	N	38	2	8			217
							42	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	369	1	2567	3	N	104					174
							114	9									
01	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	291	1	3160	2	N	78					252
							86	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	291	1	3177	2	N	14	194	1			72
							15	9									
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	279	1	3204	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	297	1	3172	2	N	48					120
							53	9									
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	327	1	3426	2	N	45	1	8			164
							50	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	240	1	1669	2	N	11					52
							12	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	276	1	2109	2	N	2	2	8			52
							2	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	200	1	1679	2	N	-0-					52
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	279	1	2142	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	261	1	1963	2	N	93	1	8			144
							102	9									
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	248	1	2121	2	N	12	1	8			155
							13	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	288	1	2002	3	N	52					157
							57	9									
01	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	286	1	2185	2	N	35	2	8			190
							39	9									
02	2296	X	2193	-0-	-103	-0-	230	1	1930	2	N	30	180	1			40
							33	9									
03	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	245	1	1880	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	220	1	1653	2	N	47					87
							52	9									
05	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	252	1	2160	2	N	26	1	8			112
							29	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	130	1	901	3	N	24					65
							26	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	104					169
							114	9									
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	119	1	998	2	N	-0-					169
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	99	1	762	2	N	1	1	8			169
							1	9									
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	113	1	850	2	N	72	193	1			48
							79	9									
05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	96	1	818	2	N	17					65
							19	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	752	3	N	59					96
							65	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	794	2	N	56					152
							62	9									
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	49	1	537	2	N	32					184
							35	9									
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	55	1	632	2	N	17	183	1			18
							19	9									
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	62	1	660	2	N	14					32
							15	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	N	18					50
							20	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		61	-0-	61	61	7	1	54	2	N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					30

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	26	1	183	2	N	-0-					147
01	310	N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	N	-0-					147
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	2	1	20	2	N	-0-					147
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					147
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					147
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					147

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	2	N	-0-					77
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					77
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					77
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					77
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	48					125
							53	9									
*05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	4					129
							4	9									

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	45	1	315	3	N	54					222
							59	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	877	2	N	74	189	1			107
							81	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	N	21	1	8			127
							23	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	-0-					127
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	70	1	525	2	N	20					147
							22	9									
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	84	1	717	2	N	18					165
							20	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	962	-0-	-216	-0-	121	1	841	2	N	-0-					155
01	1178	X	760	-0-	-418	-0-	88	1	672	2	N	-0-					155
02	1120	X	910	-0-	-210	-0-	97	1	813	2	N	-0-					155
03	1240	X	869	-0-	-371	-0-	100	1	769	2	N	-0-					155
04	1200	X	936	-0-	-264	-0-	102	1	764	2	N	64	192	1	2	8	25
							70	9									
*05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	114	1	975	2	N	38	1	8			62
							42	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	541	1	8494	3	N	354	391	0			206
							389	9									
01	9765	X	8678	-0-	-1087	-0-	8441	2	237	9	N	215	196	1			225
02	8820	X	8037	-0-	-783	-0-	7722	2	315	9	N	286	391	1			120
03	9765	X	8819	-0-	-946	-0-	8470	2	349	9	N	317	386	1	1	8	50
04	DLQ G-10		8517	-0-	8517	8517	8233	2	284	9	N	258	194	1			114
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	17303	8480	2	306	9	N	278	192	1	1	8	199

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2897	-0-	-1102	-0-	360	1	2502	2	N	32	192	1			80
							35	9									
01	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	244	1	2651	2	N	-0-					80
02	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	209	1	2285	2	N	40					120
							44	9									
03	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	220	1	2526	2	N	-0-					120
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	229	1	2446	2	N	81	2	8			199
							89	9									
05	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	238	1	2497	2	N	27	182	1	1	8	43
							30	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	90	1	626	2	N	11					129
							12	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	682	2	N	4	4	8			129
							4	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-					129
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	78	1	595	2	N	-0-					129
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	81	1	612	2	N	42	1	8			170
							46	9									
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	69	1	589	2	N	17					187
							19	9									

PUMPJACK CHIQUITO WELL #: 1 RRCID -> 181015 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9693

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	107	1	747	3	N	2					44
							2	9									
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	91	1	697	2	N	29					73
							32	9									
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	2	N	-0-					73
03	868	X	472	-0-	-396	-0-	54	1	418	2	N	-0-					73
04	840	X	660	-0-	-180	-0-	70	1	527	2	N	57					130
							63	9									
05	868	X	562	-0-	-306	-0-	59	1	503	2	N	-0-					130

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

12	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	359	1	2494	3	N	38					89
							42	9									
01	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	292	1	2229	2	N	36	1	8			124
							40	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	290	1	2431	2	N	-0-					124
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	309	1	2366	2	N	67	171	1	1	8	19
							74	9									
04	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	291	1	2186	2	N	18					37
							20	9									
05	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	250	1	2137	2	N	23	2	8			58
							25	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1486	-0-	-436	-0-	184	1	1279	3	N	21					98
							23	9									
01	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	117	1	1275	2	N	14	1	8			111
							15	9									
02	1736	X	1152	-0-	-584	-0-	96	1	1047	2	N	8	1	8			118
							9	9									
03	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	125	1	1441	2	N	1	1	8			118
							1	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	138	1	1476	2	N	22	1	8			139
							24	9									
*05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	162	1	1693	2	N	20	1	8			158
							22	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1356	-0-	-659	-0-	77	1	1209	3	N	64					129
							70	9									
01	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	1495	2	80	9	N	73					202
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1027	2	48	9	N	44	2	8			244
03	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1054	2	4	9	N	4	4	8			244
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	999	2	66	9	N	60	194	1			110
05	1581	X	935	-0-	-646	-0-	889	2	46	9	N	42	2	8			150

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					114
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					114
02	140	X	29	-0-	-111	-0-	3	1	26	2	N	-0-					114
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	15	1	112	2	N	1	1	8			114
							1	9									
*05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	188	1	1606	2	N	66	10	8			170
							73	9									

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	1007	-0-	-16	-0-	151	1	835	2	N	19	2	8			102
							21	9									
01	1023	X	924	-0-	-99	-0-	140	1	763	2	N	19	2	8			119
							21	9									
02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	108	1	773	2	N	33					152
							36	9									
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	141	1	906	2	N	20	2	8			170
							22	9									
04	960	X	838	-0-	-122	-0-	137	1	677	2	N	22	2	8			190
							24	9									
05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	26	1	699	2	N	8	173	1	2	8	23
							9	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 4	1 9	23	2	N	4	1	8			155
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	155	1	2	8	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

12	124	X	115	-0-	-9	-0-	3 7	1 9	105	2	N	6	1	8			108
01	124	X	51	-0-	-73	-0-	1 4	1 9	46	2	N	4	109	1	3	8	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	110	2	N	9	1	8			44
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	2 2	1 9	50	2	N	2	44	1	2	8	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	264	1	366	2	N	-0-					76
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	247	1	282	2	N	-0-					76
02	448	X	427	-0-	-21	-0-	226	1	201	2	N	-0-					76
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	294	1	331	2	N	-0-					76
04	600	X	387	-0-	-213	-0-	248	1	139	2	N	-0-					76
05	620	X	444	-0-	-176	-0-	246	1	198	2	N	-0-					76

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	#	11360	-0-	-1846	-0-	398 1 316 9		10646	2	N	287	187	1			194
01	12276	#	11409	-0-	-867	-0-	385 1 341 9		10683	2	N	310	371	1	1	8	132
02	11088	#	9185	-0-	-1903	-0-	307 1 284 9		8594	2	N	258	185	1			205
03	11532	#	9720	-0-	-1812	-0-	333 1 293 9		9094	2	N	266	374	1			97
04	11379	R	11379	-0-	-0-	-0-	397 1 342 9		10640	2	N	311	184	1			224
*05	11898	R	11898	-0-	-0-	-0-	421 1 334 9		11143	2	N	304	371	1			157

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 214723 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2473 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	30	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	2108	#	1728	-0-	-380	-0-	26	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	1904	#	208	-0-	-1696	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
03	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	35	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	41	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	28	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1500	-0-	-825	-0-	22	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	741	-0-	-1929	-0-	11	1	730	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1434	-0-	-643	-0-	21	1	1413	2	N	-0-					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2900) //CONT.// 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26350	#	12957	-0-	-13393	-0-	600 178	1 9	12179	2	N	162	175	1			29
01	26195	#	11548	-0-	-14647	-0-	628 136	1 9	10784	2	N	124					153
02	15988	#	11048	-0-	-4940	-0-	590 114	1 9	10344	2	N	104	176	1			81
03	17112	#	12579	-0-	-4533	-0-	682 162	1 9	11735	2	N	147	171	1			57
04	12540	#	12003	-0-	-537	-0-	638 122	1 9	11243	2	N	111					168
05	12958	#	11447	-0-	-1511	-0-	638 90	1 9	10719	2	N	82	137	1			113

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	692	1	1072	3	Y	50	50	1						4
							55	9												
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	696	1	1225	3	Y	49	47	1			1	8		5
							54	9												
02	1008	N	219	-0-	-789	-0-	22	1	168	3	Y	26	25	1						6
							29	9												
03	1395	N	28	-0-	-1367	-0-	2	1	12	3	Y	13	16	1						3
							14	9												
04	1350	N	422	-0-	-928	-0-	71	1	320	3	Y	28	21	1						10
							31	9												
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	33	31	1			1	8		11
							36	9												

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. 246565
MCKAMEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 058555 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 071518 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 11324

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168698 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11600 - 11652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249555 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10783 - 12461

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

12	10385	X	10077	-0-	-308	-0-	992 209	1 9	8876	2	N	190	198	1			138
01	10385	X	9474	-0-	-911	-0-	987 195	1 9	8292	2	N	177	190	1			125
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	780 127	1 9	7327	2	N	115					240
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	992 177	1 9	8535	2	N	161	189	1			212
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	960 160	1 9	8145	2	N	145	182	1			175
*05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	991 190	1 9	8438	2	N	173	185	1			163

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	18	1	5474	2	Y	68	66	1			8
							75	9									
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	24	1	7871	2	Y	91	93	1			6
							100	9									
02	6048	X	4315	-0-	-1733	-0-	16	1	4212	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
03	6696	X	5100	-0-	-1596	-0-	48	1	4957	2	Y	86	75	1			18
							95	9									
*04	6480	X	1194	-0-	-5286	-0-	3	1	1162	2	Y	26	41	1			3
							29	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	597	1	4034	2	N	58					177
							64	9									
01	5704	X	4543	-0-	-1161	-0-	734	1	3648	2	N	146	191	1			132
							161	9									
02	6720	X	3218	-0-	-3502	-0-	657	1	2526	2	N	32					164
							35	9									
03	7440	X	4486	-0-	-2954	-0-	782	1	3582	2	N	111	180	1			95
							122	9									
04	7200	X	4013	-0-	-3187	-0-	751	1	3230	2	N	29					124
							32	9									
05	4681	X	2570	-0-	-2111	-0-	735	1	1823	2	N	11					135
							12	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	566	1	1722	3	N	62	188	1			167
							68	9									
01	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	309	1	1661	3	N	39					206
							43	9									
*02	1764	N	1407	-0-	-357	-0-	218	1	1149	3	N	36					242
							40	9									
*03	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	303	1	1812	3	N	20					262
							22	9									
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	252	1	1530	3	N	25					287
							28	9									
05	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	202	1	984	3	N	32	187	1			132
							35	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1227	1	3729	3	N	57					352
							63	9									
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	952	1	5117	3	N	53					405
							58	9									
*02	8260	X	6623	-0-	-1637	-0-	1039	1	5471	3	N	103	189	1	2	8	317
							113	9									
*03	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1198	1	7154	3	N	83	182	1	1	8	217
							91	9									
04	8850	X	8539	-0-	-311	-0-	1195	1	7261	3	N	75					292
							83	9									
*05	7347	X	7297	-0-	-50	-0-	1231	1	5990	3	N	69	188	1	1	8	172
							76	9									

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					152
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					152
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					152
03	124	X	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	N	2	2	8			152
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					152
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	58	1	1	8	94

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

MIDWAY, NORTH (HARVEY -A-) 61156 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
DLF GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160714 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 8398 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

12	17878	R	17878	-0-	-0-	-0-	1029	1	16506	2	N	312	373	1			182
							343	9									
01	24893		12915	-0-	-11978	-0-	854	1	11899	2	N	147	186	1			143
							162	9									
02	25284		12285	-0-	-12999	-0-	1035	1	11033	2	N	197	188	1			152
							217	9									
03	27993		8505	-0-	-19488	-0-	1013	1	7367	2	N	114					266
							125	9									
04	17310	#	11132	-0-	-6178	-0-	1057	1	9875	2	N	182	176	1			272
							200	9									
05	17887	#	9077	-0-	-8810	-0-	1119	1	7908	2	N	45	185	1			132
							50	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
JONES -G- WELL #: 1 RRCID -> 074203 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 14456 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P & A 12/27/12

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

12	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2189	2	87	9	N	79	196	1			61
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					61
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					61
03	2387	X	1238	-0-	-1149	-0-	1177	2	61	9	N	55					116
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	379	1	2292	2	N	141	189	1			68
							155	9									
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	378	1	2671	2	N	182					250
							200	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12415 - 13247

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	479	1	6791	2	Y	247	227	1			129
							272	9									
01	6789	X	6495	-0-	-294	-0-	497	1	5770	2	Y	207	275	1			61
							228	9									
02	8064	X	4470	-0-	-3594	-0-	509	1	3744	2	Y	197	189	1			69
							217	9									
03	8928	X	5602	-0-	-3326	-0-	556	1	4830	2	Y	196	190	1			75
							216	9									
04	8070	X	6142	-0-	-1928	-0-	610	1	5243	2	Y	263	146	1			192
							289	9									
05	7533	X	6761	-0-	-772	-0-	649	1	5869	2	Y	221	186	1			227
							243	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	31	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	39	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	566 224	1 9	2488	2	Y	204	219	1			131
01	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	531 178	1 9	2399	2	Y	162	210	1			83
02	3052	X	2425	-0-	-627	-0-	438 116	1 9	1871	2	Y	105					188
03	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	527 182	1 9	2397	2	Y	165	258	1			95
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	559 107	1 9	2491	2	Y	97	100	1			92
05	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	570 101	1 9	2455	2	Y	92	124	1			60

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75483	X	75483	-0-	-0-	-0-	330 2324	1 9	72829	2	Y	2113	1671	1			548
01	56641	X	56641	-0-	-0-	-0-	162 1906	1 9	54573	2	Y	1733	2230	1			51
02	69552	X	56688	-0-	-12864	-0-	184 1800	1 9	54704	2	Y	1636	1600	1			87
03	77004	X	59620	-0-	-17384	-0-	226 1803	1 9	57591	2	Y	1639	1561	1			165
04	74520	X	54222	-0-	-20298	-0-	237 758	1 9	53227	2	Y	689	775	1			79
05	75485	X	52642	-0-	-22843	-0-	257 738	1 9	51647	2	Y	671	684	1			66

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	595 1469	1 9	10325	2	Y	1335	1263	1			459
01	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	547 1394	1 9	11990	2	Y	1267	1527	1			199
02	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	446 1388	1 9	14801	2	Y	1262	1222	1			239
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	440 959	1 9	15581	2	Y	872	870	1			241
04	9870	X	8311	-0-	-1559	-0-	450 924	1 9	6937	2	Y	840	762	1			319
05	10199	X	6198	-0-	-4001	-0-	412 674	1 9	5112	2	Y	613	671	1			261

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12844 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	75	-0-	-948	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	564	1	1680	2	Y	229	229	1			80
							252	9									
01	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	557	1	1611	2	Y	209	251	1			38
							230	9									
02	3304	X	712	-0-	-2592	-0-	308	1	316	2	Y	80	70	1			48
							88	9									
03	76316	X	76316	-0-	-0-	-0-	1228	1	66044	2	Y	8222	7738	1			532
							9044	9									
04	55558	X	55558	-0-	-0-	-0-	1187	1	49131	2	Y	4764	4404	1			892
							5240	9									
*05	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	1193	1	23831	2	Y	3057	3585	1			364
							3363	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
02	T. A.		3821	-0-	3821	3821	334	1	2739	2	Y	680	189	1			493
							748	9									
03	T. A.		78655	-0-	78655	82476	1184	1	66938	2	Y	9575	9257	1			811
							10533	9									
04	159289	X	76813	-0-	-82476	-0-	1182	1	66466	2	Y	8332	8614	1			529
							9165	9									
*05	65872	X	65872	-0-	-0-	-0-	1183	1	57529	2	Y	6509	6470	1			568
							7160	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	861	1	4671	2	N	171	192	1			355
							188	9									
01	4030	X	305	-0-	-3725	-0-	191	1	114	2	N	-0-					355
02	3640	X	2245	-0-	-1395	-0-	313	1	1721	2	N	192	188	1			359
							211	9									
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	671	1	4642	2	N	140	185	1			314
							154	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	887	1	4053	2	N	35					349
							39	9									
*05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1000	1	5249	2	N	188	189	1			348
							207	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-	Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-	Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1989	-0-	-1018	-0-	194	1	1795	2	Y	-0-					6
01	2604	X	1743	-0-	-861	-0-	170	1	1573	2	Y	-0-					6
02	1904	X	1522	-0-	-382	-0-	138	1	1384	2	Y	-0-	4	1			2
03	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	189	1	1717	2	Y	-0-					2
04	2040	X	1776	-0-	-264	-0-	181	1	1593	2	Y	2					4
							2	9									
05	1984	X	1935	-0-	-49	-0-	201	1	1728	2	Y	5	2	1			7
							6	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8467	-0-	-89	-0-	1536	1	6757	2	Y	158	167	1			101
							174	9									
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	1529	1	6910	2	Y	133	166	1			68
							146	9									
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1460	1	6236	2	Y	99					167
							109	9									
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1558	1	7092	2	Y	139	226	1			80
							153	9									
04	8310	X	8249	-0-	-61	-0-	1475	1	6569	2	Y	186	89	1			177
							205	9									
05	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	1494	1	6431	2	Y	178	239	1			116
							196	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	1408	-0-	-5164	-0-	624	1	775	2	Y	8					113
							9	9									
01	6727	X	1471	-0-	-5256	-0-	605	1	866	2	Y	-0-					113
02	6076	X	1402	-0-	-4674	-0-	564	1	829	2	Y	8	95	1			26
							9	9									
03	6727	X	1585	-0-	-5142	-0-	616	1	969	2	Y	-0-					26
04	2850	X	1947	-0-	-903	-0-	602	1	1321	2	Y	22					48
							24	9									
*05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	646	1	1499	2	Y	16					64
							18	9									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	466	1	11151	2	Y	41	440	1			8
							45	9									
01	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	816	1	10923	2	Y	97	81	1			24
							107	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	856	1	7017	2	Y	393	132	1			285
							432	9									
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	127	1	7163	2	Y	231	496	1			20
							254	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	108	1	6063	2	Y	97	111	1			6
							107	9									
*05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	150	1	7318	2	Y	106	103	1			9
							117	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	1233	-0-	-3572	-0-	562	1	671	2	N	-0-					214
01	4092	X	1440	-0-	-2652	-0-	666	1	737	2	N	34					248
							37	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	736	1	820	2	N	36					284
							40	9									
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	857	1	3073	2	N	59	189	1			154
							65	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	830	1	3759	2	N	95					249
							105	9									
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	833	1	3236	2	N	124	185	1			188
							136	9									

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

12	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	124	1	1922	2	N	70					134
							77	9									
01	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	124	1	1894	2	N	70					204
							77	9									
02	2044	X	1830	-0-	-214	-0-	102	1	1664	2	N	58	190	1			72
							64	9									
03	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	124	1	1898	2	N	68					140
							75	9									
04	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	120	1	1783	2	N	56					196
							62	9									
05	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	124	1	1813	2	N	63	182	1			77
							69	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12568 - 12948

12	66193	X	18382	-0-	-47811	-0-	1170	1	16577	2	Y	577	537	1			301
							635	9									
01	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1161	1	13474	2	Y	466	630	1			137
							513	9									
02	15484	X	8667	-0-	-6817	-0-	988	1	7274	2	Y	368	376	1			129
							405	9									
03	17143	X	11041	-0-	-6102	-0-	1098	1	9536	2	Y	370	358	1			141
							407	9									
04	16590	X	9834	-0-	-6756	-0-	994	1	8548	2	Y	265	213	1			193
							292	9									
05	17143	X	10368	-0-	-6775	-0-	1009	1	9126	2	Y	212	187	1			218
							233	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8074	-0-	-978	-0-	787	1	7266	2	Y	19					196
							21	9									
01	9052	X	7648	-0-	-1404	-0-	733	1	6788	2	Y	115					311
							127	9									
02	7868	X	7202	-0-	-666	-0-	652	1	6520	2	Y	27	189	1			149
							30	9									
03	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	792	1	7209	2	Y	169					318
							186	9									
04	8280	X	7565	-0-	-715	-0-	767	1	6756	2	Y	38					356
							42	9									
05	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	780	1	6713	2	Y	77	185	1			248
							85	9									

VALLEY WELL #: 4 RRCID -> 226861 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12550 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1333	-0-	-527	-0-	585	1	726	2	Y	20					116
							22	9									
01	1674	X	1468	-0-	-206	-0-	604	1	864	2	Y	-0-					116
02	1512	X	1293	-0-	-219	-0-	514	1	756	2	Y	21	98	1			39
							23	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	591	1	930	2	Y	-0-					39
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	534	1	1173	2	Y	21					60
							23	9									
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	563	1	1305	2	Y	14					74
							15	9									

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	3329	2	76	9	N	69					244
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	1	180	1			65
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					65
03	3534	X	312	-0-	-3222	-0-	48	1	245	2	N	17					82
							19	9									
04	3390	X	2665	-0-	-725	-0-	363	1	2192	2	N	100					182
							110	9									
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	455	1	3210	2	N	93					275
							102	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	441	1	1315	2	Y	95	91	1			33
							105	9									
01	3286	X	1915	-0-	-1371	-0-	466	1	1347	2	Y	93	109	1			17
							102	9									
02	3080	X	1288	-0-	-1792	-0-	591	1	608	2	Y	81	50	1			48
							89	9									
03	3410	X	1367	-0-	-2043	-0-	23	1	1253	2	Y	83	126	1			5
							91	9									
04	1860	X	1217	-0-	-643	-0-	26	1	1062	2	Y	117	100	1			22
							129	9									
05	1922	X	1219	-0-	-703	-0-	50	1	1008	2	Y	146	151	1			17
							161	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13020 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80600	X	9948	-0-	-70652	-0-	42 682	1 9	9224	2	Y	620	542	1			161
01	81365	X	81365	-0-	-0-	-0-	210 10742	1 9	70413	2	Y	9765	9641	1			285
02	72800	X	51723	-0-	-21077	-0-	152 6481	1 9	45090	2	Y	5892	5864	1			313
03	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	146 5069	1 9	37075	2	Y	4608	4457	1			464
04	78000	X	32330	-0-	-45670	-0-	123 4633	1 9	27574	2	Y	4212	4195	1			481
05	80600	X	27297	-0-	-53303	-0-	115 3927	1 9	23255	2	Y	3570	3700	1			351

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	25					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 10333

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

12	2914	X	1795	-0-	-1119	-0-	1743	2	52	9	N	47					177
01	2697	X	1183	-0-	-1514	-0-	1163	3	20	9	N	18					195
02	2324	X	1770	-0-	-554	-0-	1727	3	43	9	N	39					234
03	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2119	3	53	9	N	48	179	1	1	8	102
04	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	1947	3	66	9	N	60					162
*05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1906	3	57	9	N	52					214

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

12	4309	X	3686	-0-	-623	-0-	620 2	1 9	3064	3	Y	2					195
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					195
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	1	1	8			195
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1	1	8			195
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	24	177	1	1	8	41
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					41

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4			182
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3			185
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	4	3	Y	5			190
							6	9							
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			190

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

12	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	956	1	13786	3	Y	4021	4039	1	354
							4423	9							
01	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	952	1	12925	3	Y	3726	3718	1	362
							4099	9							
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1601	1	12414	3	Y	3191	3078	1	475
							3510	9							
03	17515	X	11840	-0-	-5675	-0-	1224	1	8489	3	Y	1934	2052	1	357
							2127	9							
04	16950	X	10975	-0-	-5975	-0-	1544	1	6977	3	Y	2231	1762	1	826
							2454	9							
05	17515	X	14945	-0-	-2570	-0-	1746	1	10451	3	Y	2498	2455	1	869
							2748	9							

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5			151
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			151
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1	151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (F-81) //CONT.// 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441		2867	-0-	-574 B	-4214	2867	3			N	-0-					-0-
01	3441		2319	-0-	-1122 B	-5336	2319	3			N	-0-					-0-
02	3108		2114	-0-	-994 B	-6330	2114	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	2481	-0-	528 B	-5802	2481	3			N	-0-					-0-
04	2760	#	2322	-0-	-438 B	-6240	2322	3			N	-0-					-0-
05	2852	#	3286	-0-	434 B	-5806	3286	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 24F RRCID -> 117682 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7016 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-04) 61283 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 25 D RRCID -> 110249 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-07) 61283 628 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. 'C' WELL #: 24D RRCID -> 257245 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7174 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (J-65) 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					194
01	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16					210
02	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28	9	N	25	197	1			38
03	2387	#	2194	-0-	-193	-0-	2173	2	21	9	N	19					57
04	2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					57
*05	2681	R	2681	-0-	-0-	-0-	2670	2	11	9	N	10					67

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	96	1	579	2	N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	107	1	469	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	107	1	595	2	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	76	1	275	2	N	-0-					-0-
05	620	N	429	-0-	-191	-0-	72	1	357	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	39	1	231	2	N	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	42	1	188	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

12	620	N	405	-0-	-215	-0-	58	1	347	2	N	-0-					-0-
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	63	1	282	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

12	341	N	216	-0-	-125	-0-	31	1	185	2	N	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	34	1	150	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	24	1	88	2	N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	23	1	114	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5174 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	221	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	663	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	664	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	585	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	474	1	1704	2	N	-0-					-0-
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	445	1	2215	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	9876	-0-	9876	9876	1653	1	8223	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 222825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8718 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242191 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244986 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21

PARD WELL #: 1 RRCID -> 245458 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8592 - 8614

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3379					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3379					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3379					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3379					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3379					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3379					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

12	14B2	EXT	19034	-0-	19034		19034	18095	2	939	9	N	854	796	0			259
01	14B2	EXT	16570	-0-	16570		35604	15997	2	573	9	N	521	405	0			375
02	44047	X	8443	-0-	-35604		-0-	8139	2	304	9	N	276	411	0			240
03	4768	X	4768	-0-	-0-		-0-	4568	2	200	9	N	182	199	0			223
04	11100	X	2396	-0-	-8704		-0-	2309	2	87	9	N	79					302
05	11470	X	69	-0-	-11401		-0-	69	2			N	-0-					302

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6) 61678 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY "C" WELL #: 1 RRCID -> 210425 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6056

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, BETSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 227498 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5622 - 5632

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT, W. (V-2) 61680 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY WELL #: 2 RRCID -> 225010 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5987 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	466	1	933	2	Y	148	121	1			101
							163	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	362	1	925	2	Y	149	191	1			59
							164	9									
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	386	1	659	2	Y	154	87	1			126
							169	9									
03	1550	N	842	-0-	-708	-0-	92	1	582	2	Y	153	175	1			104
							168	9									
04	1410	N	768	-0-	-642	-0-	605	2	163	9	Y	148	88	1			164
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	860	1	916	2	Y	123	213	1			74
							135	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

12	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	917	1	1772	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	625	1	1571	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2208	-0-	-368	-0-	598	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1703	-0-	-1149	-0-	147	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1205	-0-	-1435	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1252	1	1493	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	892	1	3455	2	Y	100	115	1			39
							110	9									
01	3596	X	1481	-0-	-2115	-0-	377	1	999	2	Y	95	80	1			54
							105	9									
02	3248	X	2748	-0-	-500	-0-	419	1	2201	2	Y	116	127	1			43
							128	9									
03	3596	X	1230	-0-	-2366	-0-	74	1	1047	2	Y	99	65	1			77
							109	9									
04	3480	X	1436	-0-	-2044	-0-	1355	2	81	9	Y	74	110	1			41
05	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	768	1	1828	2	Y	87	71	1			57
							96	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	694	1	1196	2	Y	217	299	1			45
							239	9									
01	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	421	1	716	2	Y	177	79	1			143
							195	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	414	1	822	2	Y	184	224	1			103
							202	9									
03	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	94	1	695	2	Y	239	186	1			156
							263	9									
04	1290	N	981	-0-	-309	-0-	642	2	339	9	Y	308	307	1			157
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	919	1	666	2	Y	260	268	1			149
							286	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1056	1	3321	2	Y	91	94	1			56
							100	9									
01	4371	X	2763	-0-	-1608	-0-	810	1	1867	2	Y	78	84	1			50
							86	9									
02	3948	X	3390	-0-	-558	-0-	760	1	2546	2	Y	76	114	1			12
							84	9									
03	4371	X	2266	-0-	-2105	-0-	387	1	1776	2	Y	94	50	1			56
							103	9									
04	4230	X	2327	-0-	-1903	-0-	360	1	1871	2	Y	87	100	1			43
							96	9									
*05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1376	1	3028	2	Y	86	49	1			80
							95	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

12	682	N	622	-0-	-60	-0-	93	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	553	-0-	-346	-0-	81	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	496	-0-	-403	-0-	52	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	433	-0-	-404	-0-	15	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	488	1	488	2	N	49					102
							54	9									
01	930	N	472	-0-	-458	-0-	208	1	227	2	N	34					136
							37	9									
02	952	N	664	-0-	-288	-0-	270	1	350	2	N	40					176
							44	9									
03	1023	N	349	-0-	-674	-0-	59	1	266	2	N	22	168	1			30
							24	9									
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	326	2	34	9	N	31					61
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	674	1	161	2	N	57					118
							63	9									

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 6126 PERF. N/A

12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

12	1457	X	1385	-0-	-72	-0-	692	1	692	3	N	1					90
							1	9									
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	692	1	934	3	N	4					94
							4	9									
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	625	1	857	3	N	1					95
							1	9									
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	692	1	711	3	N	9					104
							10	9									
04	1590	X	1023	-0-	-567	-0-	670	1	352	3	N	1					105
							1	9									
05	1643	X	754	-0-	-889	-0-	464	1	282	3	N	7					112
							8	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10404 - 10520

12	837	X	725	-0-	-112	-0-	74	1	2	2	N	30	60	1			25
							616	3	33	9							
01	837	X	719	-0-	-118	-0-	73	1	613	3	N	30					55
							33	9									
02	728	X	631	-0-	-97	-0-	67	1	2	2	N	24	49	1			30
							536	3	26	9							
03	806	X	664	-0-	-142	-0-	72	1	11	2	N	27					57
							551	3	30	9							
04	780	X	710	-0-	-70	-0-	79	1	14	2	N	22	52	1			27
							593	3	24	9							
*05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	82	1	5	2	N	33					60
							593	3	36	9							

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	898	-0-	-156	-0-	91	1	3	2	N	43	98	1			25
							757	3	47	9							
01	1054	X	895	-0-	-159	-0-	88	1	746	3	N	55					80
							61	9									
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	87	1	3	2	N	37	85	1			32
							694	3	41	9							
03	1054	X	899	-0-	-155	-0-	96	1	14	2	N	48	48	1			32
							736	3	53	9							
04	1020	X	862	-0-	-158	-0-	95	1	16	2	N	37	41	1			28
							710	3	41	9							
*05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	36					64
							760	3	40	9							

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7651 - 7716

12	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	713	N	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	756	N	220	-0-	-536	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8509	-0-	5409	5409	8509	2			N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8186

12	3937	X	2620	-0-	-1317	-0-	2607	2	13	9	N	12					246
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4286	2	34	9	N	31					277
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3776	2	116	9	N	105					382
03	2635	X	1232	-0-	-1403	-0-	1196	2	36	9	N	33	186	1			229
04	4170	X	977	-0-	-3193	-0-	936	2	41	9	N	37					266
05	4309	X	961	-0-	-3348	-0-	903	2	58	9	N	53					319

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	101	1	2599	2	N	-0-					13
01	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	82	1	2639	2	N	6					19
							7	9									
02	2632	X	2398	-0-	-234	-0-	60	1	2335	2	N	3					22
							3	9									
03	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	110	1	2104	2	N	-0-					22
04	2820	X	1700	-0-	-1120	-0-	45	1	1653	2	N	2					24
							2	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					24

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					8
01	744	N	450	-0-	-294	-0-	14	1	436	2	N	-0-					8
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-					8
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	620	1	33	2	N	-0-					8
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	9	1	346	2	N	-0-					8
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

12	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	60	1	1545	2	N	3					55
							3	9									
01	1674	X	1599	-0-	-75	-0-	48	1	1542	2	N	8					63
							9	9									
02	1456	X	1441	-0-	-15	-0-	36	1	1399	2	N	5					68
							6	9									
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	74	1	1417	2	N	-0-					68
04	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					68
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					68

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297569	X	297569	-0-	-0-	-0-	294770	3	585	4	N	2013	1952	1			654
							2214	9									
01	256839	X	256839	-0-	-0-	-0-	254152	3	314	4	N	2157	1534	1			1277
							2373	9									
02	237083	X	237083	-0-	-0-	-0-	234082	3	375	4	N	2387	2957	1			707
							2626	9									
03	232642	X	232642	-0-	-0-	-0-	229268	3	768	4	N	2369	2649	1			427
							2606	9									
04	191385	X	191385	-0-	-0-	-0-	189045	3	518	4	N	1656	1552	1			531
							1822	9									
*05	145914	X	145914	-0-	-0-	-0-	144076	3	168	4	N	1518	1692	1			357
							1670	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: C 48ST RRCID -> 266597 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10808 - 10824

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-	140	1			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	34					185
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					222
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					256
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					292
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					328
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
04	208 X	17	-0-	-191	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 208731 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12126 - 12300

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P & A 01-16-13

CHAPMAN RANCH WELL #: 6 RRCID -> 209638 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12363 - 12434

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

CHAPMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209814 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12093 - 12232

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2012 - PLUGGED 12/05/12

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 213210 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12002 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - PLUGGED 12/17/12														

CHAPMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 213793 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12210 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - P&A 01-02-2013														

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			Y	-0-	54	1			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	170	3	123	9	Y	112	48	1			64
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	3	340	9	Y	309	261	1			112
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	72	3	64	9	Y	58	149	1			21

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2311	-0-	-851	-0-	2213	3	98	9	Y	89	64	1			213
01	3782	X	48	-0-	-3734	-0-	48	3			Y	-0-	15	1			198
02	3416	X	17	-0-	-3399	-0-	17	3			Y	-0-					198
03	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	3			Y	-0-					198
04	2430	X	13	-0-	-2417	-0-	13	3			Y	-0-					198
*05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11002	3	508	9	Y	462	462	1			198

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1857	3	46	9	Y	42	1	1			132
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2325	3	77	9	Y	70					202
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1654	3	37	9	Y	34	186	1			50
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	Y	36	2	1			84
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1376	3	52	9	Y	47	1	1			130
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1397	3	42	9	Y	38					168

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

12	T. A.		1167	-0-	1167	1167	772	3	395	9	Y	359	384	1			285
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-	118	1			167
02	1167	X	-0-	-0-	-1167	-0-					Y	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	189	1			28

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					178
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					183
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	1					184
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	1	1	83	2	N	-0-					184
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					207

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13967 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34968	X	29480	-0-	-5488	-0-	27526	2	1954	9	N	1776	1779	1			624
01	33418	X	28276	-0-	-5142	-0-	26453	2	1823	9	N	1657	1787	1			494
02	28924	X	24078	-0-	-4846	-0-	22699	2	1379	9	N	1254	908	1			840
03	31558	X	26813	-0-	-4745	-0-	25134	2	1679	9	N	1526	2217	1			149
04	29610	X	24572	-0-	-5038	-0-	23183	3	1389	9	N	1263	1072	1			340
05	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT					340

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

12	0	Z	789	-0-	789	38876	591	2	198	9	N	180	172	1			250
01	0	Z	192	-0-	192	39068	16	2	176	9	N	160	180	1			230
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	160					390
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	156	354	1			192
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	150					342
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	39068					N	NO RPT					342

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

12	31155	X	26126	-0-	-5029	-0-	24213	2	1913	9	N	1739	2105	1			380
01	29171	X	25956	-0-	-3215	-0-	24208	2	1748	9	N	1589	1079	1			890
02	25396	X	21187	-0-	-4209	-0-	19720	2	1467	9	N	1334	1615	1			609
03	28117	X	23284	-0-	-4833	-0-	21858	2	1426	9	N	1296	1412	1			493
04	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					N	NO RPT					493
05	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					493

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

12	75950	X	9573	-0-	-66377	-0-	9201	2	372	9	N	338	430	1			230
01	75950	X	9044	-0-	-66906	-0-	8669	2	375	9	N	341	181	1			390
02	68600	X	7461	-0-	-61139	-0-	7220	2	241	9	N	219	182	1			427
03	75950	X	7756	-0-	-68194	-0-	7524	2	232	9	N	211	350	1			288
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					288

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 4 RRCID -> 059560 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12705 PERF.12177 - 12258

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

12	T. A.		296	-0-	296	296	249	3	47	9	Y	43	74	1			89
01	T. A.		388	-0-	388	684	199	3	189	9	Y	172	88	1			173
02	907	X	223	-0-	-684	-0-	179	3	44	9	Y	40	134	1			79
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	411	3	86	9	Y	78	68	1			89
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	3	65	9	Y	59	47	1			101
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	419	3	69	9	Y	63	146	1			18

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

12	930	N	912	-0-	-18	-0-	68 43	1 9	801	2	Y	39	34	1			49
01	1023	N	391	-0-	-632	-0-	37 13	1 9	341	2	Y	12	10	1			51
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					51
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					51
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	120 43	1 9	1011	2	Y	39	34	1			45
01	1209	N	902	-0-	-307	-0-	115 19	1 9	768	2	Y	17	14	1			48
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	110 37	1 9	966	2	Y	34	44	1			38
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	136 54	1 9	1108	2	Y	49	44	1			43
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	159 31	1 9	1268	2	Y	28	29	1			42
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	1138	2	Y	27	27	1			42

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

12	5828	X	4587	-0-	-1241	-0-	461 232	1 9	3894	2	Y	211	183	1			79
01	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	499 245	1 9	3322	2	Y	223	181	1			121
02	4872	X	4689	-0-	-183	-0-	455 232	1 9	4002	2	Y	211	271	1			61
03	5394	X	4716	-0-	-678	-0-	496 172	1 9	4048	2	Y	156	138	1			79
04	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	455 273	1 9	3627	2	Y	248	261	1			66
05	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	484 316	1 9	3672	2	Y	287	284	1			69

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	620	1	201	2	Y	12					250
							13	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					268
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	620	1	75	2	Y	31	225	1			74
							34	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	600	1	140	2	Y	-0-					74
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	155	1	206	2	Y	-0-					74

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

12	4681	X	3841	-0-	-840	-0-	367	1	3103	2	Y	337	291	1			88
							371	9									
01	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	372	1	2483	2	Y	188	153	1			123
							207	9									
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	356	1	3131	2	Y	312	399	1			36
							343	9									
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	383	1	3126	2	Y	381	338	1			79
							419	9									
04	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	370	1	2953	2	Y	234	246	1			67
							257	9									
05	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	377	1	2856	2	Y	232	229	1			70
							255	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC - SEC. 3 WELL #: 30 RRCID -> 163708 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5132

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX 4700) 62296 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 4-C RRCID -> 156871 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4516 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 4) 62296 191 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 4-T RRCID -> 146618 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4561 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

12	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8640	2	77	9	N	70					229
01	8463 X	6581	-0-	-1882	-0-	6512	2	69	9	N	63					292
02	7644 X	7258	-0-	-386	-0-	7204	2	54	9	N	49					341
03	7626 X	7255	-0-	-371	-0-	7204	2	51	9	N	46					387
*04	8430 X	6595	-0-	-1835	-0-	6550	2	45	9	N	41	198	1			230
05	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					230

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3036	2	22	9	N	20					145
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22					167
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	N	3					170
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7					177
*04	2970 X	2322	-0-	-648	-0-	2309	2	13	9	N	12					189
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					189

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

12	6882 X	6853	-0-	-29	-0-	6814	2	39	9	N	35					187
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6724	2	47	9	N	43	183	1			47
02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6376	2	42	9	N	38					85
03	6417 X	6411	-0-	-6	-0-	6376	2	35	9	N	32					117
*04	6630 X	5938	-0-	-692	-0-	5902	2	36	9	N	33					150
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					150

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5229	-0-	-878	-0-	490	1	64	2	Y	1	1	8			-0-
							4674	3	1	9							
01	6231	X	3570	-0-	-2661	-0-	335	1	35	2	Y	5	5	8			-0-
							3194	3	6	9							
02	5768	X	2858	-0-	-2910	-0-	287	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
							2534	3	2	9							
03	6386	X	331	-0-	-6055	-0-	34	1	6	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
04	2670	X	780	-0-	-1890	-0-	83	1	15	2	Y	4					4
							678	3	4	9							
05	2759	X	468	-0-	-2291	-0-	50	1	3	2	Y	1	1	8			4
							414	3	1	9							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	1	1	8			18
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					18
*02	7056	X	-0-	-0-	-7056	-0-					Y	-0-					18
*03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					18
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	563	1	74	2	N	-0-					52
							5369	3									
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	561	1	59	2	N	35					87
							5352	3	39	9							
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	623	1	77	2	N	-0-					87
							5500	3									
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	721	1	119	2	N	99	170	1			16
							6155	3	109	9							
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	701	1	130	2	N	12					28
							5727	3	13	9							
*05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	662	1	43	2	N	30	3	8			55
							5501	3	33	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1747	-0-	-733	-0-	79	1	39	2	N	17	16	1	1	8	-0-
							1610	3	19	9							
01	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	63	1	26	2	N	60	60	8			-0-
							1229	3	66	9							
02	2240	X	1206	-0-	-1034	-0-	55	1	25	2	N	33	33	8			-0-
							1090	3	36	9							
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	81	1	45	2	N	6	6	8			-0-
							1602	3	7	9							
04	1920	X	1482	-0-	-438	-0-	70	1	46	2	N	22	22	8			-0-
							1342	3	24	9							
05	1736	X	746	-0-	-990	-0-	33	1	15	2	N	11	11	8			-0-
							686	3	12	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	3861	-0-		-1688	-0-	158	1	88	2	N	-0-					77
								3615	3									
01	5549	X	3234	-0-		-2315	-0-	140	1	64	2	N	19	19	8			77
								3009	3	21	9							
02	5012	X	2677	-0-		-2335	-0-	109	1	56	2	N	19	19	8			77
								2491	3	21	9							
03	3968	X	3140	-0-		-828	-0-	127	1	82	2	N	-0-					77
								2931	3									
04	3750	X	3229	-0-		-521	-0-	138	1	102	2	N	11	11	8			77
								2977	3	12	9							
05	3875	X	3022	-0-		-853	-0-	134	1	62	2	N	-0-					77
								2826	3									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	568	-0-		-331	-0-	22	1	13	2	N	-0-					21
								533	3									
01	713	N	311	-0-		-402	-0-	13	1	6	2	N	-0-					21
								292	3									
02	644	N	285	-0-		-359	-0-	11	1	6	2	N	-0-					21
								268	3									
03	589	N	277	-0-		-312	-0-	11	1	7	2	N	-0-					21
								259	3									
04	360	N	341	-0-		-19	-0-	13	1	10	2	N	22	22	8			21
								294	3	24	9							
05	341	N	248	-0-		-93	-0-	10	1	5	2	N	11	11	8			21
								221	3	12	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5364	X	5364	-0-		-0-	-0-	502	1	66	2	Y	1	1	8			104
								4795	3	1	9							
01	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	492	1	52	2	Y	44	8	8			140
								4695	3	48	9							
02	4705	X	4705	-0-		-0-	-0-	472	1	58	2	Y	3	3	8			140
								4172	3	3	9							
03	5363	X	4996	-0-		-367	-0-	501	1	83	2	Y	117	195	1			62
								4283	3	129	9							
04	5190	X	4901	-0-		-289	-0-	524	1	97	2	Y	1					63
								4279	3	1	9							
05	5363	X	4850	-0-		-513	-0-	517	1	34	2	Y	3	3	8			63
								4296	3	3	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6456	X	6456	-0-		-0-	-0-	605	1	80	2	N	2	2	8			52
								5769	3	2	9							
01	6573	X	6573	-0-		-0-	-0-	611	1	64	2	N	58	8	8			102
								5834	3	64	9							
02	5493	X	5493	-0-		-0-	-0-	551	1	68	2	N	3	3	8			102
								4871	3	3	9							
03	6448	X	5672	-0-		-776	-0-	582	1	97	2	N	17					119
								4974	3	19	9							
04	6360	X	4999	-0-		-1361	-0-	534	1	99	2	N	-0-					119
								4366	3									
05	6572	X	5296	-0-		-1276	-0-	565	1	37	2	N	3	3	8			119
								4691	3	3	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	623	1	82	2	N	18					103
								5946	3	20	9							
01	6285	X	6285	-0-		-0-	-0-	587	1	62	2	N	28					131
								5605	3	31	9							
02	5572	X	5546	-0-		-26	-0-	555	1	69	2	N	15					146
								4905	3	17	9							
03	6169	X	6013	-0-		-156	-0-	616	1	102	2	N	31					177
								5261	3	34	9							
04	5970	X	5425	-0-		-545	-0-	579	1	107	2	N	10	1	8			186
								4728	3	11	9							
*05	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	589	1	39	2	N	32	181	1	5	8	32
								4891	3	35	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6945	-0-		-340	-0-	649	1	85	2	N	20					91
								6189	3	22	9							
01	7006	X	6894	-0-		-112	-0-	645	1	68	2	N	26					117
								6152	3	29	9							
02	6216	X	6145	-0-		-71	-0-	616	1	76	2	N	8					125
								5444	3	9	9							
03	6829	X	6829	-0-		-0-	-0-	700	1	116	2	N	31					156
								5979	3	34	9							
04	6270	X	6229	-0-		-41	-0-	664	1	123	2	N	14	1	8			169
								5427	3	15	9							
*05	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	598	1	39	2	N	28	177	1	4	8	16
								4967	3	31	9							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7772	-0-		-939	-0-	728	1	96	2	Y	1					52
								6947	3	1	9							
01	8680	X	8177	-0-		-503	-0-	760	1	80	2	Y	74					126
								7256	3	81	9							
02	7840	X	7217	-0-		-623	-0-	724	1	90	2	Y	4	4	8			126
								6399	3	4	9							
03	8184	X	8021	-0-		-163	-0-	826	1	137	2	Y	-0-					126
								7058	3									
*04	7920	X	7332	-0-		-588	-0-	784	1	145	2	Y	1					127
								6402	3	1	9							
*05	8184	X	7327	-0-		-857	-0-	780	1	51	2	Y	21					148
								6473	3	23	9							

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9630	X	9630	-0-		-0-	-0-	902	1	119	2	Y	1	1	8			138
								8608	3	1	9							
01	9242	X	9242	-0-		-0-	-0-	867	1	91	2	Y	13	9	8			142
								8270	3	14	9							
02	8120	X	7841	-0-		-279	-0-	785	1	97	2	Y	26	158	1			10
								6930	3	29	9							
03	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	995	1	165	2	Y	1	1	8			10
								8495	3	1	9							
*04	9810	X	9810	-0-		-0-	-0-	1049	1	194	2	Y	-0-					10
								8567	3									
*05	9641	X	9586	-0-		-55	-0-	1019	1	67	2	Y	35					45
								8461	3	39	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5086	-0-		-649	-0-	476	1	63	2	Y	2	2	8			23
								4545	3	2	9							
01	5735	X	5153	-0-		-582	-0-	483	1	51	2	Y	9	8	8			24
								4609	3	10	9							
02	5096	X	4429	-0-		-667	-0-	444	1	55	2	Y	4	26	1			2
								3926	3	4	9							
03	5146	X	4254	-0-		-892	-0-	438	1	73	2	Y	1	1	8			2
								3742	3	1	9							
*04	4980	X	3526	-0-		-1454	-0-	377	1	70	2	Y	-0-					2
								3079	3									
*05	5146	X	237	-0-		-4909	-0-	23	1	2	2	Y	17					19
								193	3	19	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2614	X	2614	-0-		-0-	-0-	245	1	32	2	N	1	1	8			30
								2336	3	1	9							
01	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	267	1	28	2	N	24	8	8			46
								2547	3	26	9							
02	2296	X	1683	-0-		-613	-0-	168	1	21	2	N	7	4	8			49
								1486	3	8	9							
03	2604	X	2293	-0-		-311	-0-	236	1	39	2	N	2	2	8			49
								2016	3	2	9							
04	2790	X	2165	-0-		-625	-0-	231	1	43	2	N	-0-					49
								1891	3									
05	2883	X	2146	-0-		-737	-0-	223	1	15	2	N	54	5	8			98
								1849	3	59	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	431	1	57	2	N	1	1	8			70
								4113	3	1	9							
01	4600	X	4600	-0-		-0-	-0-	432	1	45	2	N	4	4	8			70
								4119	3	4	9							
02	4842	X	4842	-0-		-0-	-0-	486	1	60	2	N	2	2	8			70
								4294	3	2	9							
03	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	557	1	92	2	N	19	1	8			88
								4753	3	21	9							
04	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	514	1	95	2	N	-0-					88
								4200	3									
05	5363	X	4761	-0-		-602	-0-	508	1	33	2	N	3	3	8			88
								4217	3	3	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	X	1776	-0-		-0-	-0-	166	1	22	2	N	1	1	8			-0-
								1587	3	1	9							
01	1240	X	1187	-0-		-53	-0-	111	1	12	2	N	4	4	8			-0-
								1060	3	4	9							
02	906	X	906	-0-		-0-	-0-	91	1	11	2	N	3	3	8			-0-
								801	3	3	9							
03	1767	X	1114	-0-		-653	-0-	115	1	19	2	N	-0-					-0-
								980	3									
04	1710	X	927	-0-		-783	-0-	99	1	18	2	N	-0-					-0-
								810	3									
05	1767	X	950	-0-		-817	-0-	101	1	7	2	N	3	3	8			-0-
								839	3	3	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	267	-0-	-973	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	19	1	1311	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

12	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	41	1	3533	2	Y	-0-					1
01	4402	X	453	-0-	-3949	-0-	9	1	444	2	Y	-0-					1
02	4116	X	2863	-0-	-1253	-0-	26	1	2837	2	Y	-0-					1
03	4557	X	3246	-0-	-1311	-0-	33	1	3213	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4410	X	625	-0-	-3785	-0-	12	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	38	1	2639	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	27	1	2238	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	361	-0-	-1840	-0-	6	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1244	-0-	-744	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	25	1	1804	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	18	1	1490	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	389	-0-	-1037	-0-	6	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	17	1	1753	2	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	501	-0-	-1119	-0-	8	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1531	-0-	-422	-0-	21	1	1510	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

12	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	45	1	3756	2	Y	-0-					1
01	4464	X	778	-0-	-3686	-0-	12	1	766	2	Y	-0-					1
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	41	1	4376	2	Y	-0-					1
03	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	40	1	3756	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3690	X	1096	-0-	-2594	-0-	18	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	68	1	4841	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	14	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	246	-0-	-901	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	919	-0-	-290	-0-	10	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	906	-0-	-272	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	18	1	1476	2	Y	-0-					1
01	1767	X	241	-0-	-1526	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					1
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	18	1	1941	2	Y	-0-					1
03	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	16	1	1509	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1441	-0-	-729	-0-	20	1	1421	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 21DF RRCID -> 119621 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7800 - 7844

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 10DF RRCID -> 128454 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7986 - 8002

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 01/04/13

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	348	1	3305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	3968	X	1930	-0-	-2038	-0-	191	1	1738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3584	X	2833	-0-	-751	-0-	291	1	2392	3	Y	-0-					-0-
							150	4									
03	3968	X	2645	-0-	-1323	-0-	267	1	2368	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	316	1	2794	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	269	1	2375	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

12	2604	X	1326	-0-	-1278	-0-	126	1	1198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1485	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1428	X	1290	-0-	-138	-0-	133	1	1089	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
03	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	144	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1590	X	1460	-0-	-130	-0-	148	1	1309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	144	1	1266	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	42	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	X	406	-0-	-164	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	3504	-0-	-3347	-0-	332 1 5 4		3157 3 10 9		Y	9	8	1			4
01	6851	X	3254	-0-	-3597	-0-	320 1 2 4		2923 3 9 9		Y	8	8	1			4
02	6188	X	3007	-0-	-3181	-0-	309 1 158 4		2532 3 8 9		Y	7	4	1			7
03	5828	X	3556	-0-	-2272	-0-	358 1 13 4		3176 3 9 9		Y	8	11	1			4
04	5190	X	3674	-0-	-1516	-0-	373 1 6 4		3289 3 6 9		Y	5	5	1			4
05	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	333 1 6 9		2934 3		Y	5	4	1			5

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5617	-0-	-490	-0-	350 1		5267 2		N	-0-					8
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	444 1 158 9		7207 2		N	144					152
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	356 1 58 9		6041 2		N	53	192	0			13
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	382 1 2 9		6445 2		N	2					15
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	254 1		5667 2		N	-0-					15
*05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	340 1		6065 2		N	-0-					15

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	436 1		6567 2		N	-0-					-0-
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	438 1		7113 2		N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	366 1		6224 2		N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	369 1		6233 2		N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	294 1		6558 2		N	-0-					-0-
05	6851	X	6317	-0-	-534	-0-	335 1		5982 2		N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	925	-0-	-36	-0-	58	1	867	2	N	-0-					60
01	961	X	849	-0-	-112	-0-	49	1	800	2	N	-0-					60
02	868	X	866	-0-	-2	-0-	38	1	645	2	N	166	191	1			35
							183	9									
03	961	X	729	-0-	-232	-0-	41	1	688	2	N	-0-					35
04	930	X	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	N	-0-					35
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	42	1	747	2	N	-0-					35

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	164	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	162	1	2632	2	N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	178	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	199	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	174	1	3110	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4038	-0-	-953	-0-	159	1	92	2	Y	20					179
							3765	3	22	9							
01	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	167	1	80	2	Y	3	3	8			179
							3757	3	3	9							
02	4508	X	3627	-0-	-881	-0-	142	1	77	2	Y	1	1	8			179
							3407	3	1	9							
03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	153	1	104	2	Y	-0-					179
							3708	3									
04	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	156	1	121	2	Y	-0-					179
							3528	3									
05	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	170	1	82	2	Y	2	2	8			179
							3744	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	398	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1132	-0-	-945	-0-	45	1	26	2	Y	-0-					141
							1061	3									
01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	44	1	21	2	Y	3	3	8			141
							999	3	3	9							
02	1568	N	1211	-0-	-357	-0-	43	1	23	2	Y	96	194	1	12	8	31
							1039	3	106	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	38	2	Y	166	6	8			191
							1346	3	183	9							
04	INC G-10		1108	-0-	1108	1108	45	1	35	2	Y	2	175	1	1	8	17
							1026	3	2	9							
05	INC G-10		1111	-0-	1111	2219	46	1	22	2	Y	20	20	8			17
							1021	3	22	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	318	-0-	-6595	-0-	13	1	7	2	N	-0-					36
							298	3									
01	6913	X	4035	-0-	-2878	-0-	168	1	81	2	N	12	12	8			36
							3773	3	13	9							
02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	399	1	216	2	N	24	24	8			36
							9569	3	26	9							
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	334	1	226	2	N	7	7	8			36
							8076	3	8	9							
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	300	1	233	2	N	2	2	8			36
							6781	3	2	9							
05	6913	X	2461	-0-	-4452	-0-	104	1	50	2	N	13	13	8			36
							2293	3	14	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	14283	-0-	-7727	-0-	1316	1	12508	3	Y	401	348	1			161
							18	4	441	9							
01	22010	X	13907	-0-	-8103	-0-	1336	1	12181	3	Y	348	354	1			155
							7	4	383	9							
02	15176	X	7246	-0-	-7930	-0-	718	1	5899	3	Y	236	174	1			217
							369	4	260	9							
03	14942	X	8473	-0-	-6469	-0-	825	1	7314	3	Y	277	347	1			147
							29	4	305	9							
04	13830	X	6717	-0-	-7113	-0-	662	1	5844	3	Y	182	168	1			161
							11	4	200	9							
05	14291	X	8832	-0-	-5459	-0-	876	1	7724	3	Y	211	173	1			199
							232	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6289	-0-	-1027	-0-	247	1	143	2	N	30					84
							5866	3	33	9							
01	7316	X	5888	-0-	-1428	-0-	245	1	118	2	N	-0-					84
							5525	3									
02	6608	X	5552	-0-	-1056	-0-	214	1	116	2	N	78					162
							5136	3	86	9							
03	6572	X	6099	-0-	-473	-0-	233	1	158	2	N	71	195	1			38
							5630	3	78	9							
04	6240	X	5794	-0-	-446	-0-	234	1	182	2	N	79					117
							5291	3	87	9							
05	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	260	1	126	2	N	27	4	8			140
							5706	3	30	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

12	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	211	1	2006	3	Y	32	28	1			13
							3	4	35	9							
01	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	206	1	1878	3	Y	29	29	1			13
							1	4	32	9							
02	2128	X	1660	-0-	-468	-0-	168	1	1377	3	Y	26	15	1			24
							86	4	29	9							
03	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	148	1	1309	3	Y	26	36	1			14
							5	4	29	9							
04	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	202	1	1781	3	Y	17	16	1			15
							3	4	19	9							
05	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	182	1	1606	3	Y	19	16	1			18
							21	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	12530	-0-	-1699	-0-	496	1	287	2	Y	-0-					-0-
							11747	3									
01	14229	X	12281	-0-	-1948	-0-	512	1	246	2	Y	-0-					-0-
							11523	3									
02	12852	X	11608	-0-	-1244	-0-	454	1	247	2	Y	-0-					-0-
							10907	3									
03	12617	X	12537	-0-	-80	-0-	484	1	328	2	Y	-0-					-0-
							11725	3									
04	12210	X	11920	-0-	-290	-0-	484	1	376	2	Y	99	99	8			-0-
							10951	3	109	9							
05	12865	X	11803	-0-	-1062	-0-	501	1	243	2	Y	31	31	8			-0-
							11025	3	34	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 26 RRCID -> 109460 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 17810 PERF.13243 - 13485

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

12	17112	X	14173	-0-	-2939	-0-	561	1	324	2	Y	-0-					-0-
							13288	3									
01	17112	X	14793	-0-	-2319	-0-	617	1	296	2	Y	4	4	8			-0-
							13876	3	4	9							
02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	718	1	390	2	Y	2	2	8			-0-
							17239	3	2	9							
03	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	909	1	616	2	Y	1	1	8			-0-
							22003	3	1	9							
04	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	910	1	706	2	Y	-0-					-0-
							20568	3									
*05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	990	1	479	2	Y	4	4	8			-0-
							21772	3	4	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	194	1	1844	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	165	1	1506	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1512	N	1458	-0-	-54	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	149	1	1321	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	158	1	1395	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

12	7564	X	6321	-0-	-1243	-0-	250	1	145	2	Y	-0-					-0-
							5926	3									
01	7564	X	6125	-0-	-1439	-0-	255	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5747	3									
02	6832	X	5264	-0-	-1568	-0-	206	1	112	2	Y	-0-					-0-
							4946	3									
03	6324	X	5421	-0-	-903	-0-	209	1	142	2	Y	-0-					-0-
							5070	3									
04	6120	X	5401	-0-	-719	-0-	221	1	171	2	Y	13	13	8			-0-
							4995	3	14	9							
05	6324	X	5752	-0-	-572	-0-	245	1	119	2	Y	3	3	8			-0-
							5385	3	3	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	45	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1069	3									
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	56	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1258	3									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1470	3									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	43	2	Y	5	5	8			-0-
							1251	3	6	9							
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	32	2	Y	2	2	8			-0-
							1450	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1953	-0-	-1581	-0-	77	1	45	2	N	-0-					-0-
							1831	3									
01	3534	X	1984	-0-	-1550	-0-	83	1	40	2	N	-0-					-0-
							1861	3									
02	3192	X	1960	-0-	-1232	-0-	77	1	42	2	N	-0-					-0-
							1841	3									
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	94	1	64	2	N	-0-					-0-
							2284	3									
04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	102	1	79	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
*05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	95	1	46	2	N	-0-					-0-
							2090	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	75	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	60	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1341	3	1	9							
02	980	N	544	-0-	-436	-0-	21	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							510	3	1	9							
03	1891	N	531	-0-	-1360	-0-	20	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							496	3	1	9							
04	1380	N	366	-0-	-1014	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	572	-0-	-420	-0-	23	1	13	2	Y	-0-					-0-
							536	3									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
02	364	N	196	-0-	-168	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
03	558	N	138	-0-	-420	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	870	N	156	-0-	-714	-0-	6	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							139	3	6	9							
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							125	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	217	1	126	2	Y	-0-					-0-
							5151	3									
01	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	220	1	106	2	Y	-0-					-0-
							4958	3									
02	5124	X	4497	-0-	-627	-0-	176	1	96	2	Y	-0-					-0-
							4225	3									
03	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	189	1	128	2	Y	-0-					-0-
							4579	3									
04	5400	X	4676	-0-	-724	-0-	191	1	148	2	Y	21	21	8			-0-
							4314	3	23	9							
05	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	102	2	Y	6	6	8			-0-
							4640	3	7	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	288	-0-	-425	-0-	11	1	7	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	16	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							362	3	3	9							
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							382	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9199	-0-	-1124	-0-	364	1	210	2	Y	-0-					-0-
							8625	3									
01	10323	X	8712	-0-	-1611	-0-	363	1	174	2	Y	3	3	8			-0-
							8172	3	3	9							
02	9324	X	6920	-0-	-2404	-0-	271	1	147	2	Y	1	1	8			-0-
							6501	3	1	9							
03	9207	X	7915	-0-	-1292	-0-	306	1	207	2	Y	-0-					-0-
							7402	3									
04	8910	X	7461	-0-	-1449	-0-	306	1	237	2	Y	-0-					-0-
							6918	3									
05	9207	X	7910	-0-	-1297	-0-	337	1	163	2	Y	2	2	8			-0-
							7408	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

12	558	N	55	-0-	-503	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	T. A.		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2396	-0-	-1014	-0-	95	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2246	3									
01	3348	X	2455	-0-	-893	-0-	102	1	49	2	Y	3	3	8			-0-
							2301	3	3	9							
02	2884	X	2011	-0-	-873	-0-	79	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1888	3	1	9							
03	2387	X	1783	-0-	-604	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1667	3									
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	72	1	56	2	Y	-0-					-0-
							1624	3									
05	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	87	1	42	2	Y	3	3	8			-0-
							1912	3	3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

12	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	145	1	84	2	Y	-0-					-0-
							3439	3									
01	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	149	1	72	2	Y	3	3	8			-0-
							3364	3	3	9							
02	3920	X	3177	-0-	-743	-0-	124	1	67	2	Y	1	1	8			-0-
							2985	3	1	9							
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	134	1	91	2	Y	-0-					-0-
							3249	3									
04	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	145	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	Y	2	2	8			-0-
							3524	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1321	-0-	1321	1321	52	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1240	3	1	9							
03	14B2 EXT		2777	-0-	2777	4098	107	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2597	3									
04	3000	N	2725	-0-	-275	3823	112	1	87	2	Y	-0-					-0-
							2526	3									
*05	3100	N	2028	-0-	-1072	2751	86	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							1898	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6035	-0-	-1436	-0-	239	1	138	2	Y	-0-					-0-
							5658	3									
01	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	255	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							5728	3	3	9							
02	6748	X	5573	-0-	-1175	-0-	218	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5236	3	1	9							
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	236	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5706	3									
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	236	1	183	2	Y	-0-					-0-
							5339	3									
05	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	257	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							5647	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	912	1	75	2	N	-0-					132
							3094	3									
01	4960	X	4012	-0-	-948	-0-	916	1	65	2	N	4	4	8			132
							3027	3	4	9							
02	4480	X	3733	-0-	-747	-0-	824	1	64	2	N	2	2	8			132
							2843	3	2	9							
03	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	905	1	84	2	N	1	1	8			132
							2993	3	1	9							
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	880	1	96	2	N	-0-					132
							2803	3									
05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	918	1	66	2	N	-0-					132
							3001	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	44	2	N	-0-					30
							1803	3									
01	1891	X	122	-0-	-1769	-0-	5	1	2	2	N	1	1	8			30
							114	3	1	9							
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	N	2	2	8			30
							1692	3	2	9							
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	77	1	52	2	N	-0-					30
							1875	3									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	N	-0-					30
							2257	3									
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	51	2	N	4	4	8			30
							2304	3	4	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	156	1	90	2	N	12					128
							3700	3	13	9							
01	5177	X	3083	-0-	-2094	-0-	128	1	62	2	N	3	3	8			128
							2890	3	3	9							
02	4676	X	3036	-0-	-1640	-0-	118	1	64	2	N	18	1	8			145
							2834	3	20	9							
03	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	132	1	90	2	N	87	193	1	1	8	38
							3202	3	96	9							
04	5010	X	3294	-0-	-1716	-0-	135	1	105	2	N	7					45
							3046	3	8	9							
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	156	1	76	2	N	7	2	8			50
							3437	3	8	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4177	-0-	-1837	-0-	165	1	95	2	Y	4					37
							3913	3	4	9							
01	6014	X	2607	-0-	-3407	-0-	108	1	52	2	Y	13	3	8			47
							2433	3	14	9							
02	3472	X	1730	-0-	-1742	-0-	68	1	37	2	Y	1	1	8			47
							1624	3	1	9							
03	4185	X	1784	-0-	-2401	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					47
							1668	3									
04	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	107	1	83	2	Y	-0-					47
							2426	3									
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	103	1	50	2	Y	2	2	8			47
							2272	3	2	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4591	-0-	-1082	-0-	182	1	105	2	Y	2					25
							4302	3	2	9							
01	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-	180	1	87	2	Y	6	25	1	3	8	3
							4058	3	7	9							
02	5124	X	4387	-0-	-737	-0-	172	1	93	2	Y	5	1	8			7
							4116	3	6	9							
03	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	190	1	128	2	Y	-0-					7
							4590	3									
04	4440	X	4229	-0-	-211	-0-	173	1	135	2	Y	-0-					7
							3921	3									
05	4867	X	725	-0-	-4142	-0-	31	1	15	2	Y	2	2	8			7
							677	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	186	1	108	2	Y	5					74
							4417	3	6	9							
01	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	179	1	86	2	Y	8	74	1			8
							4021	3	9	9							
02	5096	X	3746	-0-	-1350	-0-	146	1	79	2	Y	12					20
							3508	3	13	9							
03	4960	X	4031	-0-	-929	-0-	156	1	105	2	Y	-0-					20
							3770	3									
04	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	153	1	119	2	Y	-0-					20
							3458	3									
05	4712	X	3541	-0-	-1171	-0-	151	1	73	2	Y	-0-					20
							3317	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	Y	1					11
							2205	3	1	9							
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	49	2	Y	6	3	8			14
							2291	3	7	9							
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	78	1	42	2	Y	1	1	8			14
							1879	3	1	9							
03	2356	N	1425	-0-	-931	-0-	55	1	37	2	Y	-0-					14
							1333	3									
04	2310	N	998	-0-	-1312	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					14
							925	3									
05	2201	N	1214	-0-	-987	-0-	52	1	25	2	Y	2	2	8			14
							1135	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

12	11656	X	9468	-0-	-2188	-0-	1268	1	195	2	Y	4	4	8			-0-
							8001	3	4	9							
01	11656	X	8230	-0-	-3426	-0-	1233	1	146	2	Y	27	27	8			-0-
							6821	3	30	9							
02	10528	X	7441	-0-	-3087	-0-	1098	1	140	2	Y	10	10	8			-0-
							6192	3	11	9							
03	9455	X	8432	-0-	-1023	-0-	1220	1	196	2	Y	3	3	8			-0-
							7013	3	3	9							
04	9150	X	7635	-0-	-1515	-0-	1176	1	214	2	Y	14	14	8			-0-
							6230	3	15	9							
05	9455	X	8505	-0-	-950	-0-	1252	1	156	2	Y	13	13	8			-0-
							7083	3	14	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5445	-0-	-1034	-0-	215	1	124	2	Y	3					49
							5103	3	3	9							
01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	248	1	119	2	Y	5	49	1			5
							5584	3	6	9							
02	5852	X	5328	-0-	-524	-0-	208	1	113	2	Y	9					14
							4997	3	10	9							
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	223	1	151	2	Y	-0-					14
							5395	3									
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	224	1	174	2	Y	-0-					14
							5055	3									
05	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	231	1	112	2	Y	-0-					14
							5083	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

12	5580	X	4186	-0-	-1394	-0-	166	1	96	2	N	-0-					-0-
							3924	3									
01	5580	X	2510	-0-	-3070	-0-	105	1	50	2	N	3	3	8			-0-
							2352	3	3	9							
02	5040	X	1886	-0-	-3154	-0-	74	1	40	2	N	2	2	8			-0-
							1770	3	2	9							
03	4681	X	2704	-0-	-1977	-0-	104	1	71	2	N	1	1	8			-0-
							2528	3	1	9							
04	4350	X	2137	-0-	-2213	-0-	88	1	68	2	N	1	1	8			-0-
							1980	3	1	9							
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	129	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							2841	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	194	-0-	194	194	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	567	-0-	567	761	8	1	559	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	32	1	2680	2	Y	-0-					2
01	2542	X	576	-0-	-1966	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					2
02	2324	X	1954	-0-	-370	-0-	18	1	1936	2	Y	-0-					2
03	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	28	1	2636	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2610	X	537	-0-	-2073	-0-	9	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	893	-0-	-1804	-0-	12	1	881	2	Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	46	1	3829	2	Y	38					175
							42	9									
01	3596	X	806	-0-	-2790	-0-	13	1	793	2	Y	-0-					175
02	3248	X	2537	-0-	-711	-0-	23	1	2451	2	Y	57					232
							63	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	42	1	4011	2	Y	26	169	1			89
							29	9									
04	3780	X	673	-0-	-3107	-0-	11	1	662	2	Y	-0-					89
05	3906	X	1851	-0-	-2055	-0-	24	1	1727	2	Y	91					180
							100	9									

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 10198

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	16	1	1315	2	Y	-0-					1
01	1240	N	270	-0-	-970	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					1
02	1232	N	806	-0-	-426	-0-	8	1	798	2	Y	-0-					1
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	12	1	845	2	Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	27	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	459	-0-	-1835	-0-	7	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	13	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	20	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	16	1	1115	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1640	2	31	9	Y	28	183	1			35
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					35
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					35
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					35
04	INC G-10		1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-					35
05	INC G-10		1568	-0-	1568	2852	1568	2			Y	-0-					35

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	521	-0-	-559	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	1780	3	40	4	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2031	-0-	-321	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1418	-0-	-1186	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 39 D RRCID -> 127828 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7341 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 112463 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7358 - 7394

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5300	-0-	-1365	-0-	209	1	121	2	N	16					176
							4952	3	18	9							
01	6665	X	5341	-0-	-1324	-0-	223	1	107	2	N	-0-					176
							5011	3									
02	6020	X	4714	-0-	-1306	-0-	185	1	100	2	N	-0-					176
							4429	3									
03	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	200	1	135	2	N	35	193	1			18
							4832	3	39	9							
04	5160	X	4733	-0-	-427	-0-	194	1	150	2	N	10					28
							4378	3	11	9							
05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	225	1	109	2	N	-0-					28
							4948	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1487	3									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	Y	-0-					-0-
							917	3									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
04	1530	N	69	-0-	-1461	-0-	3	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							62	3	2	9							
05	1085	N	89	-0-	-996	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4372	-0-	-1890	-0-	173	1	100	2	Y	-0-					-0-
							4099	3									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	290	1	139	2	Y	-0-					-0-
							6526	3									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	241	1	131	2	Y	-0-					-0-
							5774	3									
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	265	1	179	2	Y	-0-					-0-
							6401	3									
04	6720	X	5583	-0-	-1137	-0-	229	1	177	2	Y	7	7	8			-0-
							5169	3	8	9							
05	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	287	1	139	2	Y	3	3	8			-0-
							6312	3	3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	975	-0-	-234	-0-	39	1	22	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							871	3	1	9							
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							795	3	2	9							
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					-0-
							887	3									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	22	2	Y	2	2	8			-0-
							994	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2887	-0-	-1639	-0-	114	1	66	2	Y	-0-					-0-
							2707	3									
01	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	139	1	67	2	Y	-0-					-0-
							3126	3									
02	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	126	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3019	3									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2936	3									
04	INC G-10		2730	-0-	2730	2730	112	1	87	2	Y	9	9	8			-0-
							2521	3	10	9							
05	INC G-10		3265	-0-	3265	5995	139	1	67	2	Y	4	4	8			-0-
							3055	3	4	9							

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	89	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2115	3									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2509	3									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	Y	1					1
							1763	3	1	9							
03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	78	1	53	2	Y	-0-					1
							1899	3									
04	2580	X	1988	-0-	-592	-0-	78	1	60	2	Y	87	87	8			1
							1754	3	96	9							
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	110	1	53	2	Y	39	39	8			1
							2418	3	43	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

12	7471 X	1885	-0-	-5586	-0-	968	1	22	2	Y	4	4	8	210				
						891	3	4	9									
01	7471 X	1690	-0-	-5781	-0-	960	1	15	2	Y	27	27	8	210				
						685	3	30	9									
02	6748 X	1186	-0-	-5562	-0-	853	1	7	2	Y	8	8	8	210				
						317	3	9	9									
03	6293 X	1308	-0-	-4985	-0-	944	1	10	2	Y	3	3	8	210				
						351	3	3	9									
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	912	1	10	2	Y	11	11	8	210				
						281	3	12	9									
*05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	950	1	9	2	Y	13	13	8	210				
						431	3	14	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

12	992	N	684	-0-	-308	-0-	27	1	16	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	Y	-0-					-0-
							747	3									
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	25	1	17	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
							687	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

12	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 39 F RRCID -> 110230 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7689 - 7698

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	523	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (47) 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	257	3	6	4	Y	-0-					-0-
01	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

12	775	N	668	-0-	-107	-0-	653	3	15	4	Y	-0-					5
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	570	3			Y	-0-					5
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	3			Y	-0-					5
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					5
04	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					5
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					5

MONTE CHRISTO (47) //CONT.// 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 112464 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (49) 62556 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 D RRCID -> 111876 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8016 - 8028

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	201	-0-	-233	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (51) 62556 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LA GLORIA FARMS, INC. STATE WELL #: 2 RRCID -> 125714 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 4028 - 4078

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4281	-0-	-2415	-0-	4188	3	93	4	Y	-0-					49
01	5611	X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	3			Y	-0-					49
02	5068	X	3038	-0-	-2030	-0-	3038	3			Y	-0-					49
03	5611	X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			Y	-0-					49
04	4320	X	3591	-0-	-729	-0-	3591	3			Y	-0-					49
05	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	3611	3			Y	-0-					49

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

12	620	N	433	-0-	-187	-0-	424	3	9	4	Y	-0-					5
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					5
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					5
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					5
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			Y	-0-					5

JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

12	14B2 EXT		477	-0-	477	477	22	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
							443	3	1	9							
01	14B2 EXT		453	-0-	453	930	21	1	9	2	Y	8	8	8			-0-
							414	3	9	9							
02	14B2 EXT		410	-0-	410	1340	19	1	9	2	Y	4	4	8			-0-
							378	3	4	9							
03	1744	X	404	-0-	-1340	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							355	3	2	9							
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							370	3	1	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

12	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	104	1	51	2	Y	-0-					56
							2107	3									
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	97	1	40	2	Y	-0-					56
							1884	3									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	39	2	Y	-0-					56
							1711	3									
03	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	82	1	45	2	Y	-0-					56
							1625	3									
*04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	90	1	59	2	Y	10					66
							1706	3	11	9							
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	43	2	Y	-0-					66
							1953	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

12	1023	N	412	-0-	-611	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	23	2	Y	5	5	8			-0-
							1068	3	6	9							
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	Y	5	5	8			-0-
							509	3	6	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	Y	-0-					-0-
							821	3									
04	1110	N	474	-0-	-636	-0-	23	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							434	3	2	9							
05	620	N	86	-0-	-534	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

12	3782	X	2751	-0-	-1031	-0-	126	1	62	2	Y	2	3	1			1
							2561	3	2	9							
01	3782	X	2366	-0-	-1416	-0-	113	1	47	2	Y	7	7	8			1
							2198	3	8	9							
02	3416	X	2145	-0-	-1271	-0-	100	1	45	2	Y	3	3	8			1
							1997	3	3	9							
03	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	98	1	54	2	Y	-0-					1
							1930	3									
*04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	94	1	62	2	Y	-0-					1
							1794	3									
*05	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	85	1	39	2	Y	-0-					1
							1775	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	78	1	39	2	Y	-0-					10
							1590	3									
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	78	1	32	2	Y	5	5	8			10
							1511	3	6	9							
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	32	2	Y	11					21
							1425	3	12	9							
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					21
							1525	3									
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	74	1	48	2	Y	3	2	8			22
							1412	3	3	9							
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	65	1	30	2	Y	25					47
							1373	3	28	9							

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	4	2	N	1	1	1			-0-
							155	3	1	9							
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	3	2	N	3	3	8			-0-
							150	3	3	9							
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
							148	3									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	N	-0-					-0-
							146	3									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
							152	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	984	-0-	-442	-0-	45	1	22	2	N	3	2	1	1	8	-0-
							914	3	3	9							
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	45	1	18	2	N	5	5	8			-0-
							866	3	6	9							
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	18	2	N	-0-					-0-
							777	3									
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	44	1	24	2	N	-0-					-0-
							859	3									
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	43	1	28	2	N	-0-					-0-
							813	3									
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	N	-0-					-0-
							911	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7457	-0-	-1781	-0-	338	1	167	2	N	96	196	1			31
							6846	3	106	9							
01	9238	X	7160	-0-	-2078	-0-	341	1	141	2	N	67	14	8			84
							6604	3	74	9							
02	8344	X	6298	-0-	-2046	-0-	292	1	132	2	N	29	5	8			108
							5842	3	32	9							
03	7471	X	7238	-0-	-233	-0-	339	1	187	2	N	24	1	8			131
							6686	3	26	9							
04	7230	X	6971	-0-	-259	-0-	333	1	218	2	N	75	188	1	6	8	12
							6337	3	83	9							
05	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	317	1	147	2	N	28	1	8			39
							6662	3	31	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	87	1	51	2	N	31	190	1			16
							2070	3	34	9							
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	90	1	43	2	N	29	14	8			31
							2035	3	32	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	7	5	8			33
							1875	3	8	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	N	16	1	8			48
							2241	3	18	9							
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	73	2	N	13	4	8			57
							2121	3	14	9							
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	N	14					71
							2142	3	15	9							

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	518	3	12	4	Y	-0-					5
01	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			Y	-0-					5
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			Y	-0-					5
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					5
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			Y	-0-					5

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	6	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	84	-0-	-505	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 1-A WELL #: 1 RRCID -> 117278 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8878 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/2011

ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	85	1	42	2	Y	-0-								-0-
							1732	3												
01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	24	2	Y	-0-								-0-
							1133	3												
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	33	2	Y	8		8	8					-0-
							1445	3	9	9										
03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	74	1	41	2	Y	1		1	8					-0-
							1462	3	1	9										
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	47	2	Y	-0-								-0-
							1358	3												
*05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	72	1	33	2	Y	-0-								-0-
							1519	3												

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					16
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	N	-0-					16
							155	3									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	N	-0-					16
							157	3									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	N	-0-					16
							332	3									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	135	1	8	2	N	-0-					16
							224	3									
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	229	1	6	2	N	-0-					16
							261	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

12	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	81	1	40	2	N	-0-					124
							1647	3									
01	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	87	1	36	2	N	17	17	8			124
							1694	3	19	9							
02	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	107	1	48	2	N	9	26	0	9	8	98
							2132	3	10	9							
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	111	1	61	2	N	1	1	8			98
							2184	3	1	9							
04	2220	X	2161	-0-	-59	-0-	104	1	68	2	N	11	11	8			98
							1977	3	12	9							
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	105	1	48	2	N	2	2	8			98
							2199	3	2	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

12	7006 X	5958	-0-	-1048	-0-	236	1	136	2	Y	-0-			-0-
						5586	3							
01	7006 X	4505	-0-	-2501	-0-	187	1	90	2	Y	11	11	8	-0-
						4216	3	12	9					
02	6328 X	5438	-0-	-890	-0-	213	1	115	2	Y	6	6	8	-0-
						5103	3	7	9					
03	5952 X	5787	-0-	-165	-0-	224	1	151	2	Y	1	1	8	-0-
						5411	3	1	9					
04	5760 X	5224	-0-	-536	-0-	214	1	166	2	Y	5	5	8	-0-
						4838	3	6	9					
05	6014 X	5726	-0-	-288	-0-	244	1	118	2	Y	1	1	8	-0-
						5363	3	1	9					

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	133	1	77	2	N	-0-					-0-
							3159	3									
01	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	110	1	53	2	N	24	24	8			-0-
							2472	3	26	9							
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	145	1	78	2	N	18	18	8			-0-
							3473	3	20	9							
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	144	1	98	2	N	1	1	8			-0-
							3493	3	1	9							
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	135	1	105	2	N	20	20	8			-0-
							3062	3	22	9							
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	138	1	67	2	N	2	2	8			-0-
							3034	3	2	9							

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	606	1	5519	2	N	187	262	1			124
							206	9									
01	T. A.		5908	-0-	5908	5908	375	1	5331	2	N	184	171	1			137
							202	9									
02	T. A.		5088	-0-	5088	10996	340	1	4579	2	N	154	84	1			207
							169	9									
03	T. A.		5815	-0-	5815	16811	375	1	5246	2	N	176	250	1			133
							194	9									
04	22390	X	5579	-0-	-16811	-0-	360	1	5009	2	N	191	168	1			156
							210	9									
*05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	396	1	4870	2	N	121	83	1			194
							133	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

12	12676	X	4524	-0-	-8152	-0-	433	1	3944	2	N	134	183	1			89
							147	9									
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	280	1	3991	2	N	137	125	1			101
							151	9									
02	4676	X	4009	-0-	-667	-0-	268	1	3608	2	N	121	64	1			158
							133	9									
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	311	1	4344	2	N	146	198	1			106
							161	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	287	1	3993	2	N	153	134	1			125
							168	9									
*05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	339	1	4171	2	N	104	69	1			160
							114	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7415	X	2504	-0-	-4911	-0-	240	1	2183	2	N	74	107	1			52
							81	9									
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	155	1	2201	2	N	76	70	1			58
							84	9									
02	2296	X	2175	-0-	-121	-0-	145	1	1957	2	N	66	35	1			89
							73	9									
03	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	150	1	2092	2	N	70	102	1			57
							77	9									
04	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	138	1	1912	2	N	73	66	1			64
							80	9									
05	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	149	1	1827	2	N	46	32	1			78
							51	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789		4868	-0-	-1921	-0-	193	1	111	2	N	-0-					133
							4564	3									
01	6789		4753	-0-	-2036	-0-	198	1	95	2	N	4	4	8			133
							4456	3	4	9							
02	6132		4048	-0-	-2084	-0-	158	1	86	2	N	3	3	8			133
							3801	3	3	9							
03	4867	#	4664	-0-	-203	-0-	180	1	122	2	N	-0-					133
							4362	3									
04	4710	#	4616	-0-	-94	-0-	189	1	147	2	N	-0-					133
							4280	3									
*05	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	216	1	105	2	N	1	1	8			133
							4757	3	1	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1 7	1 3	1	2	N	-0-					16
01	14B2	EXT	30	-0-	30	39	1 28	1 3	1	2	N	-0-					16
02	14B2	EXT	32	-0-	32	71	1 30	1 3	1	2	N	-0-					16
03	14B2	EXT	36	-0-	36	107	1 34	1 3	1	2	N	-0-					16
04	14B2	EXT	32	-0-	32	139	1 30	1 3	1	2	N	-0-					16
05	T. A.		30	-0-	30	169	1 28	1 3	1	2	N	-0-					16

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	500	1	1120	2	Y	-0-					98
01	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	406	1	868	2	Y	-0-					98
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	435	1	644	2	Y	-0-					98
03	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	402	1	993	2	Y	-0-					98
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	510	1	1107	2	Y	-0-					98
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	541	1	1086	2	Y	-0-					98

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	112	1	251	2	Y	-0-					97
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	87	1	186	2	Y	-0-					97
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	73	1	107	2	Y	-0-					97
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	84	1	206	2	Y	-0-					97
04	T. A.		362	-0-	362	362	114	1	248	2	Y	-0-					97
05	T. A.		334	-0-	334	696	111	1	223	2	Y	-0-					97

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	240	1	6318	2	N	-0-					279
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	248	1	6213	2	N	37	183	1			133
							41	9									
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	216	1	5447	2	N	39					172
							43	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	240	1	5631	2	N	43					215
							47	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	240	1	6415	2	N	35					250
							39	9									
*05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	248	1	6492	2	N	61					311
							67	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

12	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							144	3	1	9							
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							168	3	1	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	51	2	N	57					80
							2087	3	63	9							
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	45	2	N	61	29	8			112
							2100	3	67	9							
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	35	8	8			139
							1937	3	39	9							
03	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	86	1	58	2	N	29	1	8			167
							2075	3	32	9							
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	84	1	66	2	N	50	191	1	14	8	12
							1908	3	55	9							
05	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	81	1	39	2	N	20	2	8			30
							1770	3	22	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1057	-0-	-710	-0-	41	1	24	2	Y	21	84	1			14
							969	3	23	9							
01	2046	X	910	-0-	-1136	-0-	37	1	18	2	Y	11					25
							843	3	12	9							
02	1848	X	58	-0-	-1790	-0-	2	1	1	2	Y	14					39
							40	3	15	9							
03	2046	X	78	-0-	-1968	-0-	3	1	2	2	Y	9					48
							63	3	10	9							
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	35	2	Y	14	3	8			59
							1029	3	15	9							
*05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	35	2	Y	15					74
							1606	3	17	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	962	1	19	2	Y	4	4	1			72
							761	3	4	9							
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	962	1	16	2	Y	11	11	8			72
							731	3	12	9							
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	869	1	16	2	Y	3	3	8			72
							702	3	3	9							
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	961	1	21	2	Y	-0-					72
							762	3									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	932	1	25	2	Y	2	2	8			72
							730	3	2	9							
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	969	1	19	2	Y	1	1	8			72
							859	3	1	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	9160	-0-	-2868	-0-	362	1	210	2	Y	-0-					-0-
							8588	3									
01	12028	X	9146	-0-	-2882	-0-	381	1	183	2	Y	16	16	8			-0-
							8564	3	18	9							
02	10864	X	7541	-0-	-3323	-0-	295	1	160	2	Y	5	5	8			-0-
							7080	3	6	9							
03	9362	X	8869	-0-	-493	-0-	343	1	232	2	Y	1	1	8			-0-
							8293	3	1	9							
04	9060	X	5675	-0-	-3385	-0-	233	1	181	2	Y	1	1	8			-0-
							5260	3	1	9							
05	9145	X	5821	-0-	-3324	-0-	248	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							5452	3	1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	190	1	110	2	N	6					45
							4512	3	7	9							
01	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	207	1	99	2	N	121	69	8			97
							4652	3	133	9							
02	4676	X	4513	-0-	-163	-0-	174	1	95	2	N	53	20	8			130
							4186	3	58	9							
03	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	194	1	131	2	N	28	1	8			157
							4692	3	31	9							
04	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	192	1	149	2	N	46	32	8			171
							4334	3	51	9							
05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	209	1	101	2	N	16	6	8			181
							4602	3	18	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
							399	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1392	-0-	-220	-0-	55	1	32	2	N	1	1	8			-0-
							1304	3	1	9							
01	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	43	1	21	2	N	12	12	8			-0-
							968	3	13	9							
02	1456	X	999	-0-	-457	-0-	39	1	21	2	N	7	7	8			-0-
							931	3	8	9							
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	39	1	26	2	N	2	2	8			-0-
							936	3	2	9							
04	1470	X	954	-0-	-516	-0-	39	1	30	2	N	-0-					-0-
							885	3									
05	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	45	1	22	2	N	7	7	8			-0-
							991	3	8	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	388	1	224	2	Y	3	3	1			-0-
							9187	3	3	9							
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	217	1	104	2	Y	5	5	8			-0-
							4885	3	6	9							
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	255	1	138	2	Y	-0-					-0-
							6117	3									
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	99	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
04	270	X	238	-0-	-32	-0-	10	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							219	3	1	9							
*05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1658	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	300	-0-	-10	-0-	12	1	7	2	N	-0-					30
							281	3									
01	310	X	81	-0-	-229	-0-	3	1	2	2	N	-0-					30
							76	3									
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					30
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
04	690	X	436	-0-	-254	-0-	18	1	14	2	N	-0-					30
							404	3									
05	310	X	128	-0-	-182	-0-	5	1	3	2	N	-0-					30
							120	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	41	-0-	-207	-0-	2	1	1	2	N	-0-					89
							38	3									
01	248	X	83	-0-	-165	-0-	3	1	2	2	N	-0-					89
							78	3									
02	224	X	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	N	-0-					89
03	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					89
04	90	X	18	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	N	-0-					89
							16	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	118	1	68	2	N	-0-					25
							2806	3									
01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	113	1	54	2	N	-0-					25
							2538	3									
02	3080	X	2305	-0-	-775	-0-	90	1	49	2	N	-0-					25
							2166	3									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	80	2	N	-0-					25
							2858	3									
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	112	1	87	2	N	9	9	8			25
							2524	3	10	9							
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	122	1	59	2	N	4	4	8			25
							2677	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 14122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

12	1302	X	861	-0-	-441	-0-	34	1	20	2	N	3	3	1			155
							804	3	3	9							
01	1302	X	560	-0-	-742	-0-	23	1	11	2	N	17	8	8			164
							507	3	19	9							
02	1176	X	320	-0-	-856	-0-	12	1	7	2	N	10	2	8			172
							290	3	11	9							
03	992	X	563	-0-	-429	-0-	22	1	15	2	N	-0-					172
							526	3									
04	840	X	590	-0-	-250	-0-	24	1	19	2	N	-0-					172
							547	3									
05	868	X	601	-0-	-267	-0-	26	1	12	2	N	-0-					172
							563	3									

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	240	1	139	2	Y	38					149
						5682	3	42	9							
01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	234	1	112	2	Y	83	189	1	26	8	17
						5259	3	91	9							
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	181	1	98	2	Y	39	9	8			47
						4336	3	43	9							
03	5332 X	4400	-0-	-932	-0-	169	1	114	2	Y	24	1	8			70
						4091	3	26	9							
04	5910 X	3930	-0-	-1980	-0-	160	1	124	2	Y	29	12	8			87
						3614	3	32	9							
05	6107 X	3938	-0-	-2169	-0-	167	1	81	2	Y	12	2	8			97
						3677	3	13	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	849	-0-	-50	-0-	34	1	19	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
02	812	X	784	-0-	-28	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	36	1	24	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
*04	870	X	819	-0-	-51	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
*05	899	X	827	-0-	-72	-0-	35	1	17	2	Y	-0-					-0-
							775	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

12	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	79	1	46	2	Y	-0-					122
							1883	3									
01	3255	X	1928	-0-	-1327	-0-	80	1	38	2	Y	18					140
							1790	3	20	9							
02	2940	X	1431	-0-	-1509	-0-	56	1	30	2	Y	-0-					140
							1345	3									
03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	62	1	42	2	Y	1					141
							1495	3	1	9							
*04	1950	X	1458	-0-	-492	-0-	60	1	46	2	Y	-0-					141
							1352	3									
*05	2015	X	1387	-0-	-628	-0-	59	1	29	2	Y	-0-					141
							1299	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	48	-0-	-386	-0-	2	1	1	2	N	-0-					66
							45	3									
01	434	X	80	-0-	-354	-0-	3	1	2	2	N	-0-					66
							75	3									
02	392	X	46	-0-	-346	-0-	2	1	1	2	N	-0-					66
							43	3									
03	217	X	58	-0-	-159	-0-	2	1	2	2	N	-0-					66
							54	3									
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	1	1	1	2	N	-0-					66
							18	3									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					79
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					79
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					79
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					79
							18	3									
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	9202	-0-	-1586	-0-	364	1	210	2	N	-0-					209
							8628	3									
01	10788	X	8634	-0-	-2154	-0-	358	1	172	2	N	49	193	1	26	8	39
							8050	3	54	9							
02	9744	X	8481	-0-	-1263	-0-	330	1	179	2	N	49	8	8			80
							7918	3	54	9							
03	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	356	1	241	2	N	71	1	8			150
							8619	3	78	9							
04	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	359	1	279	2	N	98	191	1	11	8	46
							8114	3	108	9							
05	9393	X	9035	-0-	-358	-0-	383	1	185	2	N	51	2	8			95
							8411	3	56	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	214	1	123	2	N	1	1	8			29
							5060	3	1	9							
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	209	1	100	2	N	38	9	8			58
							4708	3	42	9							
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	154	1	84	2	N	3	3	8			58
							3698	3	3	9							
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	219	1	148	2	N	10					68
							5292	3	11	9							
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	483	1	374	2	N	27	1	8			94
							10909	3	30	9							
*05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	209	2	N	67	5	8			156
							9500	3	74	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	217	1	125	2	N	1	1	8			35
							5144	3	1	9							
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	176	1	84	2	N	50	8	8			77
							3958	3	55	9							
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	136	1	74	2	N	3	3	8			77
							3258	3	3	9							
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	156	1	106	2	N	-0-					77
							3771	3									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	206	1	160	2	N	1	1	8			77
							4658	3	1	9							
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	222	1	108	2	N	33	5	8			105
							4888	3	36	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

12	14B2 EXT	149	-0-	149	273	6	1	3	2	N	-0-					39
						140	3										
01	14B2 EXT	176	-0-	176	449	7	1	4	2	N	-0-					39
						165	3										
02	466	X	17	-0-	-449	-0-	1	1	16	3	N	-0-					39
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					39
							24	3									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

12	6758	X	5861	-0-	-897	-0-	232	1	134	2	N	-0-					137
							5495	3									
01	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	232	1	112	2	N	19					156
							5226	3	21	9							
02	6104	X	5564	-0-	-540	-0-	216	1	117	2	N	47	188	1			15
							5179	3	52	9							
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	238	1	161	2	N	12					27
							5761	3	13	9							
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	238	1	184	2	N	19	12	8			34
							5373	3	21	9							
05	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	249	1	120	2	N	5	5	8			34
							5466	3	6	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

12	3410 X	642	-0-	-2768	-0-	25	1	15	2	N	1	1	1			-0-
						601	3	1	9							
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	76	2	N	6	6	8			-0-
						3546	3	7	9							
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	120	1	65	2	N	3	3	8			-0-
						2882	3	3	9							
03	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	86	1	58	2	N	-0-					-0-
						2088	3									
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	183	1	142	2	N	2	2	8			-0-
						4138	3	2	9							
05	3782 X	2902	-0-	-880	-0-	124	1	60	2	N	1	1	8			-0-
						2717	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	514	-0-	-478	-0-	15	1	9	2	Y	119					174
							359	3	131	9							
01	899	N	543	-0-	-356	-0-	21	1	10	2	Y	44	185	1	8	8	25
							464	3	48	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	26	3	8			48
							498	3	29	9							
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	16	2	Y	37					85
							556	3	41	9							
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	52	2	8			135
							562	3	57	9							
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	22	1	10	2	Y	15	1	8			149
							473	3	17	9							

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

12	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	132	1	76	2	Y	29	108	1			18
							3135	3	32	9							
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	350	1	168	2	Y	22	8	8			32
							7868	3	24	9							
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	416	1	226	2	Y	22	4	8			50
							9988	3	24	9							
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	572	1	388	2	Y	14					64
							13849	3	15	9							
04	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	596	1	462	2	Y	19	5	8			78
							13468	3	21	9							
*05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	611	1	296	2	Y	18					96
							13438	3	20	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

12	15903 X	13559	-0-	-2344	-0-	536	1	310	2	Y	-0-					-0-
						12713	3									
01	15903 X	12564	-0-	-3339	-0-	523	1	251	2	Y	13	13	8			-0-
						11776	3	14	9							
02	14364 X	9815	-0-	-4549	-0-	384	1	208	2	Y	7	7	8			-0-
						9215	3	8	9							
03	13764 X	11285	-0-	-2479	-0-	436	1	295	2	Y	1	1	8			-0-
						10553	3	1	9							
04	13110 X	9632	-0-	-3478	-0-	395	1	306	2	Y	5	5	8			-0-
						8925	3	6	9							
05	13547 X	10406	-0-	-3141	-0-	443	1	215	2	Y	1	1	8			-0-
						9747	3	1	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4733	-0-	-1126	-0-	187	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4438	3									
01	5859	X	4401	-0-	-1458	-0-	183	1	88	2	Y	13	13	8			-0-
							4116	3	14	9							
02	5292	X	3579	-0-	-1713	-0-	140	1	76	2	Y	4	4	8			-0-
							3359	3	4	9							
03	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	168	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							4055	3	1	9							
04	4590	X	4032	-0-	-558	-0-	165	1	128	2	Y	4	4	8			-0-
							3735	3	4	9							
05	4743	X	4313	-0-	-430	-0-	184	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							4039	3	1	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	X	7	-0-	-569	-0-	4	3	3	9	Y	3					6
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	308	X	149	-0-	-159	-0-	6	1	3	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
03	341	X	271	-0-	-70	-0-	10	1	7	2	Y	6					7
							247	3	7	9							
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	7					14
							278	3	8	9							
*05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	2					16
							181	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	177	1	102	2	N	157					185
							4201	3	173	9							
01	5642	X	4360	-0-	-1282	-0-	177	1	85	2	N	105	195	1	15	8	80
							3982	3	116	9							
02	5096	X	4297	-0-	-799	-0-	164	1	89	2	N	94	5	8			169
							3941	3	103	9							
03	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	175	1	119	2	N	85	193	1	1	8	60
							4239	3	94	9							
04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	174	1	135	2	N	76	4	8			132
							3933	3	84	9							
05	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	179	1	87	2	N	128	192	1	1	8	67
							3935	3	141	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

12	T. A.	10168	-0-	10168	10168	400	1	231	2	Y	47	168	1			102
						9485	3	52	9							
01	T. A.	10179	-0-	10179	20347	423	1	203	2	Y	30					132
						9520	3	33	9							
02	T. A.	9073	-0-	9073	29420	351	1	190	2	Y	97	174	1			55
						8425	3	107	9							
03	T. A.	9916	-0-	9916	39336	382	1	259	2	Y	32					87
						9240	3	35	9							
04	49048 X	9712	-0-	-39336	-0-	392	1	304	2	Y	138	9	8			216
						8864	3	152	9							
*05	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	433	1	210	2	Y	85	193	1	4	8	104
						9520	3	94	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	3	22	9	N	20					40
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					40
							41	3									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
							20	3									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
							18	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	129	1	74	2	N	-0-					33
							3052	3									
01	1705	X	957	-0-	-748	-0-	40	1	19	2	N	-0-					33
							898	3									
02	1540	X	506	-0-	-1034	-0-	20	1	11	2	N	-0-					33
							475	3									
03	1705	X	200	-0-	-1505	-0-	8	1	5	2	N	-0-					33
							187	3									
04	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	53	1	41	2	N	-0-					33
							1194	3									
05	1705	X	662	-0-	-1043	-0-	28	1	14	2	N	-0-					33
							620	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	240	1	34	2	Y	34	34	8			-0-
							2496	3	37	9							
01	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	159	1	18	2	Y	11	11	8			-0-
							1679	3	12	9							
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	156	1	21	2	Y	6	6	8			-0-
							1534	3	7	9							
03	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	140	1	31	2	Y	35	35	8			-0-
							1618	3	39	9							
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	167	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1806	3									
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	260	1	23	2	Y	10	10	8			-0-
							2865	3	11	9							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6328	-0-	-616	-0-	542	1	78	2	Y	57	57	8			28
							5645	3	63	9							
01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	952	1	111	2	Y	16	16	8			28
							10076	3	18	9							
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	746	1	102	2	Y	10	10	8			28
							7333	3	11	9							
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	804	1	181	2	Y	57	57	8			28
							9312	3	63	9							
04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	974	1	239	2	Y	1	1	8			28
							10540	3	1	9							
*05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	978	1	85	2	Y	10	10	8			28
							10778	3	11	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	2	2	8			-0-
							106	3	2	9							
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							78	3	2	9							
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	308	1	44	2	Y	39	39	8			-0-
							3213	3	43	9							
01	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	240	1	28	2	Y	14	14	8			-0-
							2536	3	15	9							
02	2968	X	2574	-0-	-394	-0-	234	1	32	2	Y	10	10	8			-0-
							2297	3	11	9							
03	3596	X	2955	-0-	-641	-0-	227	1	51	2	Y	46	46	8			-0-
							2626	3	51	9							
04	3480	X	2501	-0-	-979	-0-	207	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
05	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	252	1	22	2	Y	10	10	8			-0-
							2782	3	11	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	262	1	38	2	Y	38	38	8			-0-
							2731	3	42	9							
01	3410	X	2932	-0-	-478	-0-	249	1	29	2	Y	14	14	8			-0-
							2639	3	15	9							
02	3080	X	2378	-0-	-702	-0-	216	1	30	2	Y	7	7	8			-0-
							2124	3	8	9							
03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	212	1	48	2	Y	49	49	8			-0-
							2456	3	54	9							
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	216	1	53	2	Y	-0-					-0-
							2333	3									
05	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	216	1	19	2	Y	10	10	8			-0-
							2385	3	11	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	Y	32	32	8			114
							1244	3	35	9							
01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	76	1	9	2	Y	7	7	8			114
							806	3	8	9							
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					114
							165	3									
03	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	86	1	19	2	Y	36	36	8			114
							996	3	40	9							
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	61	1	15	2	Y	-0-					114
							661	3									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	Y	2	2	8			114
							394	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	77	1	11	2	Y	13	13	8			-0-
							799	3	14	9							
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	72	1	8	2	Y	7	7	8			-0-
							762	3	8	9							
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	64	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							628	3	3	9							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	16	2	Y	30	30	8			-0-
							831	3	33	9							
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							697	3	6	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					29
							68	3									
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					29
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					29
							76	3									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	1	1	8			29
							91	3	1	9							
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					29
							189	3									
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			29
							144	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	27	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							278	3	4	9							
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	25	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							262	3	1	9							
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	23	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							228	3	2	9							
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	21	1	5	2	Y	6	6	8			-0-
							242	3	7	9							
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							231	3	1	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							128	3	1	9							
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							170	3	1	9							
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							192	3	4	9							
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							184	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	17	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							176	3	2	9							
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	12	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							129	3	1	9							
02	336	N	89	-0-	-247	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							79	3	1	9							
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							115	3	3	9							
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	Y	4	4	8			-0-
							832	3	4	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	339	1	49	2	Y	45	45	8			-0-
							3531	3	50	9							
01	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	248	1	29	2	Y	15	15	8			-0-
							2628	3	17	9							
02	3416	X	2864	-0-	-552	-0-	260	1	36	2	Y	8	8	8			-0-
							2559	3	9	9							
03	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	235	1	53	2	Y	48	48	8			-0-
							2721	3	53	9							
04	3840	X	2697	-0-	-1143	-0-	223	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2419	3									
05	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	211	1	18	2	Y	10	10	8			-0-
							2326	3	11	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	-0-					-0-
							563	3									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	405	-0-	-339	-0-	35	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							361	3	4	9							
01	589	X	376	-0-	-213	-0-	32	1	4	2	Y	3	3	8			-0-
							337	3	3	9							
02	532	X	286	-0-	-246	-0-	26	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							255	3	1	9							
03	589	X	284	-0-	-305	-0-	22	1	5	2	Y	3	3	8			-0-
							254	3	3	9							
04	510	X	336	-0-	-174	-0-	28	1	7	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
05	403	X	236	-0-	-167	-0-	19	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							214	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	3	2	Y	3	3	8			-0-
							212	3	3	9							
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	18	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							185	3	3	9							
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							158	3	1	9							
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	3	2	Y	5	5	8			-0-
							158	3	6	9							
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							140	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	89	1	13	2	Y	15	15	8			-0-
							925	3	17	9							
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	Y	6	6	8			-0-
							807	3	7	9							
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	3	3	8			-0-
							703	3	3	9							
03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	69	1	16	2	Y	22	22	8			-0-
							803	3	24	9							
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							735	3	1	9							
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	57	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							626	3	4	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	Y	11	11	8			-0-
							451	3	12	9							
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	17	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							179	3	3	9							
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	6	6	8			-0-
							201	3	7	9							
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							167	3	1	9							

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	10	2	N	-0-					30
							716	3									
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	9	2	N	3	3	8			30
							833	3	3	9							
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	N	1	1	8			30
							709	3	1	9							
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	N	-0-					30
							822	3									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	16	2	N	-0-					30
							705	3									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	N	2	2	8			30
							778	3	2	9							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	11	2	N	-0-					137
							792	3									
01	868	N	749	-0-	-119	-0-	64	1	7	2	N	-0-					137
							678	3									
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	56	1	8	2	N	-0-					137
							547	3									
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	55	1	12	2	N	-0-					137
							638	3									
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53	1	13	2	N	-0-					137
							577	3									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					137
							628	3									

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	N	8					168
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	N	1	134	1			35
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	N	9					44
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11					55
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	2	15	9	N	14					69
05	1054	N	895	-0-	-159	-0-	886	2	9	9	N	8					77

MORITAS (LOBO) 62920 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 1 RRCID -> 082626 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8756 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

12	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	228	1	3311	2	Y	19	92	1			42
						21	9									
01	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	179	1	2948	2	Y	20					62
						22	9									
02	3388 X	2250	-0-	-1138	-0-	110	1	2125	2	Y	14					76
						15	9									
03	3689 X	1982	-0-	-1707	-0-	105	1	1860	2	Y	15					91
						17	9									
04	3450 X	1139	-0-	-2311	-0-	60	1	1073	2	Y	5					96
						6	9									
05	3565 X	1620	-0-	-1945	-0-	88	1	1523	2	Y	8	77	1			27
						9	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

12	4712 X	3288	-0-	-1424	-0-	209	1	3061	2	Y	16					67
						18	9									
01	3968 X	3086	-0-	-882	-0-	174	1	2865	2	Y	43	42	1			68
						47	9									
02	3444 X	3374	-0-	-70	-0-	164	1	3170	2	Y	36	42	1			62
						40	9									
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	3507	2	Y	19	48	1			33
						21	9									
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	203	1	3663	2	Y	29					62
						32	9									
*05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	204	1	3540	2	Y	23	42	1			43
						25	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

12	4712 X	4248	-0-	-464	-0-	289	1	3934	2	Y	23					88
						25	9									
01	4185 X	3315	-0-	-870	-0-	187	1	3072	2	Y	51	59	1			80
						56	9									
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	186	1	3576	2	Y	46	47	1			79
						51	9									
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	234	1	4163	2	Y	25	61	1			43
						28	9									
04	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	219	1	3946	2	Y	30					73
						33	9									
*05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4157	2	Y	26	50	1			49
						29	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2676	-0-	-1819	-0-	185	1	2377	2	Y	104	146	1			114
							114	9									
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	166	1	4616	2	Y	159	179	1			94
							175	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	153	1	3660	2	Y	148	152	1			90
							163	9									
03	3627	X	1924	-0-	-1703	-0-	70	1	1787	2	Y	61	85	1			66
							67	9									
04	4800	X	3965	-0-	-835	-0-	225	1	3627	2	Y	103	83	1			86
							113	9									
05	4960	X	4285	-0-	-675	-0-	248	1	3981	2	Y	51	102	1			35
							56	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9552	-0-	-27	-0-	668	1	8855	2	Y	26	105	1			58
							29	9									
01	10137	X	9159	-0-	-978	-0-	808	1	8319	2	Y	29					87
							32	9									
02	9156	X	7930	-0-	-1226	-0-	511	1	7390	2	Y	26					113
							29	9									
03	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	793	1	8765	2	Y	35					148
							39	9									
04	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	673	1	8072	2	Y	23					171
							25	9									
05	9548	X	9071	-0-	-477	-0-	480	1	8563	2	Y	25	111	1			85
							28	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6030	-0-	-790	-0-	386	1	5644	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5502	-0-	-1318	-0-	315	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4927	-0-	-673	-0-	243	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	309	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	293	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	314	1	5468	2	N	-0-					-0-

MUD FLATS (FRIO DEEP) 63522 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LONE WOLF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256728 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9451 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	#	3508	-0-	-1731	-0-	3400	2	108	9	N	98	247	1			43
01	3069	#	2435	-0-	-634	-0-	2392	2	43	9	N	39					82
02	2772	#	1390	-0-	-1382	-0-	1359	2	31	9	N	28					110
03	3503	#	573	-0-	-2930	-0-	561	2	12	9	N	11					121
04	3390	#	661	-0-	-2729	-0-	660	2	1	9	N	1					122
05	3503	#	613	-0-	-2890	-0-	613	2			N	-0-	50	1			72

MUD FLATS (9000) 63522 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HOUSTON ENDOWMENT INC WELL #: 1 RRCID -> 232986 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

*08	8370	X	7051	-0-	-1319	-0-	569	1	6482	2	Y	-0-					89
09	7560	X	5632	-0-	-1928	-0-	501	1	5131	2	Y	-0-					89
10	7626	X	4749	-0-	-2877	-0-	433	1	4316	2	Y	-0-					89
11	7380	X	6441	-0-	-939	-0-	685	1	5756	2	Y	-0-					89
*12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	650	1	6645	2	Y	-0-					89
01	7037	X	5860	-0-	-1177	-0-	530	1	5330	2	Y	-0-					89
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	694	1	6876	2	Y	-0-					89
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	557	1	5213	2	Y	-0-					89
04	7050	X	5613	-0-	-1437	-0-	505	1	5108	2	Y	-0-					89
05	8370	X	5047	-0-	-3323	-0-	489	1	4558	2	Y	-0-					89

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1829	X	1266	-0-	-563	-0-	268	1	998	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	882	-0-	-618	-0-	190	1	692	2	N	-0-			-0-
10	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	343	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	1238	-0-	-262	-0-	282	1	956	2	N	-0-			-0-
*12	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	274	1	1056	2	N	-0-			-0-
01	1705	X	984	-0-	-721	-0-	220	1	764	2	N	-0-			-0-
02	1540	X	1115	-0-	-425	-0-	228	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	320	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	358	1	1446	2	N	-0-			-0-
*05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	439	1	1763	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	1231	1	4586	2	N	-0-			-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1195	1	4366	2	N	-0-			-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1321	1	5218	2	N	-0-			-0-
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	1329	1	4499	2	N	-0-			-0-
*12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1252	1	4846	2	N	-0-			-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1204	1	4182	2	N	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1134	1	4424	2	N	-0-			-0-
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1188	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4199	-0-	-841	-0-	832	1	3367	2	N	-0-			-0-
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1160	1	4660	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

*08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1514	1	5637	2	N	-0-			-0-
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	1641	1	5990	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	1285	1	5069	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6300	-0-	-630	-0-	1436	1	4864	2	N	-0-			-0-
*12	7688	X	7408	-0-	-280	-0-	1522	1	5886	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	6924	-0-	-764	-0-	1548	1	5376	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	5761	-0-	-1183	-0-	1176	1	4585	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6590	-0-	-819	-0-	1434	1	5156	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	5911	-0-	-1259	-0-	1173	1	4738	2	N	-0-			-0-
*05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1480	1	5941	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

*08	5301	X	867	-0-	-4434	-0-	70	1	797	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	2549	-0-	-2581	-0-	227	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4062	-0-	-991	-0-	370	1	3692	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	2077	-0-	-2813	-0-	221	1	1856	2	N	-0-			-0-
*12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	327	1	3342	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	336	1	3381	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3114	-0-	-554	-0-	285	1	2829	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-	256	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2711	-0-	-889	-0-	245	1	2466	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	254	1	2362	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

12	3100	N	3146	-0-	46	89	169	1	2977	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3139	-0-	39	128	167	1	2972	2	Y	-0-			-0-
02	2794	X	2666	-0-	-128	-0-	138	1	2528	2	Y	-0-			-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-			-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	155	1	2357	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	459	1	8086	2	Y	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	442	1	7879	2	Y	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	389	1	7137	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7825	-0-	-266	-0-	425	1	7400	2	Y	-0-					-0-
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	465	1	7329	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	477	1	7263	2	Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	241	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	324	1	3491	2	N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	229	1	2268	2	N	-0-					-0-
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	252	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	208	1	2194	2	N	-0-					-0-
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	317	1	2762	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	275	1	4519	2	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	256	1	4231	2	Y	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	256	1	3987	2	Y	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	261	1	4409	2	Y	-0-					-0-
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	276	1	4641	2	Y	-0-					-0-
*05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	299	1	4893	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	574	-0-	-945	-0-	24	1	550	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	563	-0-	-956	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	445	-0-	-927	-0-	21	1	424	2	N	-0-					-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	6					6
							7	9									

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	2	Y	-0-			-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	-0-			-0-
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2097	-0-	-1437	-0-	120	1	1977	2	Y	-0-			-0-
01	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	142	1	2347	2	Y	-0-			-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	Y	-0-			-0-
*03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2588	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	992	-0-	-1085	-0-	53	1	939	2	N	-0-			-0-
01	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	101	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	481	-0-	-1199	-0-	28	1	453	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	104	1	1702	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	681	-0-	-1089	-0-	42	1	639	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	77	1	1268	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-			-0-
01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	-0-			-0-
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-			-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	21	1	447	2	N	-0-			-0-
05	651	X	433	-0-	-218	-0-	20	1	413	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

12	2170	X	1116	-0-	-1054	-0-	59	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1185	-0-	-985	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1236	-0-	-500	-0-	70	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
*05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

12	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	610	-0-	-382	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	572	-0-	-324	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		394	-0-	394	394	16	1	378	2	N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	43	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	914	-0-	-202	-0-	37	1	877	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	840	-0-	-168	-0-	40	1	800	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	49	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	990	X	811	-0-	-179	-0-	36	1	775	2	N	-0-					-0-
*05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

12	5270	X	2051	-0-	-3219	-0-	84	1	1967	2	N	-0-					-0-
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	232	1	5566	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4562	-0-	-198	-0-	219	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	234	1	4811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	263	1	5555	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	256	1	5359	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

12	713	N	645	-0-	-68	-0-	26	1	619	2	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

12	4247	X	3289	-0-	-958	-0-	175	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2283	-0-	-1964	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	114	1	1870	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	372	1	6120	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	358	1	5906	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	353	1	5505	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	351	1	5945	2	Y	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	339	1	5701	2	Y	-0-					-0-
*05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	359	1	5867	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

12	2635	X	2377	-0-	-258	-0-	136	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	137	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2208	-0-	-172	-0-	133	1	2075	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	133	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	139	1	2337	2	Y	-0-					-0-
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2355	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	165	1	2720	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	194	1	3022	2	Y	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2940	X	1568	-0-	-1372	-0-	88	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1179	-0-	-1735	-0-	48	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	706	-0-	-2456	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	486	-0-	-2370	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	454	-0-	-2708	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	675	-0-	-915	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	682	-0-	-496	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	18	1	430	2	N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	909	-0-	-238	-0-	37	1	872	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	699	-0-	-324	-0-	28	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	899	X	438	-0-	-461	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
04	870	X	795	-0-	-75	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-
05	899	X	570	-0-	-329	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	222	1	3647	2	Y	-0-					2
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	235	1	3886	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	232	1	3610	2	Y	2	2	0	1	7	-0-
							2	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	250	1	4238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	235	1	3944	2	Y	4					4
							4	9									
*05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	240	1	3923	2	Y	3					3
							3	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	424	1	6981	2	Y	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	265	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	160	-0-	-4544	-0-	10	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3866	-0-	-1032	-0-	403	1	3463	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	448	1	3806	2	Y	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	458	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	505	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4230	X	4216	-0-	-14	-0-	464	1	3752	2	Y	-0-					-0-
*05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	508	1	4192	2	Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	140	1	3270	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2456	-0-	-737	-0-	98	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	132	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2149	-0-	-1151	-0-	97	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	152	1	3170	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	183	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	171	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	158	1	3130	2	N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	186	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-					-0-
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	200	1	4178	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	343	-0-	-91	-0-	14	1	329	2	N	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		1542	-0-	1542	1542	89	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10		1401	-0-	1401	2943	87	1	1314	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10		1411	-0-	1411	4354	81	1	1330	2	N	-0-			-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		9807	-0-	9807	9807	547	1	9260	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10		9415	-0-	9415	19222	529	1	8886	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	878	-0-	-1168	-0-	50	1	828	2	Y	-0-			-0-
01	1953	X	970	-0-	-983	-0-	55	1	915	2	Y	-0-			-0-
02	1764	X	1292	-0-	-472	-0-	78	1	1214	2	Y	-0-			-0-
03	1953	X	1307	-0-	-646	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1146	2	Y	-0-			-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	1872	-0-	-1848	-0-	107	1	1765	2	Y	-0-					2
01	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	171	1	2814	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	115	1	1788	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*03	2170	X	1225	-0-	-945	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*04	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	129	1	2170	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2976	X	1549	-0-	-1427	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	600	-0-	600	600	34	1	566	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	510	-0-	510	1110	32	1	478	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	560	-0-	560	1670	32	1	528	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1600	-0-	1600	1600	92	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		1246	-0-	1246	2846	77	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1076	-0-	1076	3922	62	1	1014	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

12	5146	X	4495	-0-	-651	-0-	258	1	4237	2	Y	-0-					2
01	5053	X	3682	-0-	-1371	-0-	210	1	3471	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4508	X	4117	-0-	-391	-0-	248	1	3867	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	4991	X	3784	-0-	-1207	-0-	211	1	3571	2	Y	2					3
							2	9									
04	4710	X	4304	-0-	-406	-0-	242	1	4062	2	Y	-0-					3
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	278	1	4537	2	Y	1					4
							1	9									

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	850	-0-	-514	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	1320	-0-	1320	1320	76	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	819	-0-	819	2139	51	1	768	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1808	-0-	1808	3947	104	1	1704	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	3811	-0-	3811	3811	230	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	3753	-0-	3753	7564	209	1	3544	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	4317	-0-	4317	11881	242	1	4075	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					1
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1585	-0-	-554	-0-	84	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	88	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1585	-0-	-11	-0-	92	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	78	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	89	1	1346	2	N	-0-					-0-
*05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	96	1	1572	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1300	-0-	1300	1300	72	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		1186	-0-	1186	2486	67	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1143	-0-	1143	3629	66	1	1077	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

12	1178	X	534	-0-	-644	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1282	-0-	-702	-0-	51	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	987	-0-	-805	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	79	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
*05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	88	1	1845	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

12	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	102	1	3080	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	104	1	2775	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	94	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	121	1	2631	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	153	1	2730	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	158	1	2814	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

12	930	N	887	-0-	-43	-0-	28	1	859	2	N	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	31	1	828	2	N	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	29	1	721	2	N	-0-					-0-
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3466	-0-	-378	-0-	3466	2			Y	-0-			-0-
01	3844	X	2644	-0-	-1200	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
02	3472	X	2051	-0-	-1421	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
03	3844	X	1915	-0-	-1929	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
04	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
05	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	1812	-0-	1812	1812	104	1	1708	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1812						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	2146	-0-	2146	3958	123	1	2023	2		N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

12	682	N	640	-0-	-42	-0-	34	1	606	2	N	-0-			-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	36	1	608	2	N	-0-			-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	33	1	544	2	N	-0-			-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	36	1	592	2	N	-0-			-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	37	1	561	2	N	-0-			-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

12	2263	X	1155	-0-	-1108	-0-	47	1	1108	2	N	-0-			-0-
01	2077	X	992	-0-	-1085	-0-	40	1	952	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1329	-0-	-435	-0-	64	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	60	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	1010	-0-	-340	-0-	45	1	965	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	866	-0-	-281	-0-	40	1	826	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1363	-0-	-280	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	790	-0-	-834	-0-	48	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1350	-0-	-448	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1519	-0-	-221	-0-	85	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1674 X	1345	-0-	-329	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1925	-0-	-7	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

12	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	531	1	2729	2	N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	536	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	482	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	627	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	511	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	511	1	2503	2	N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	705	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	661	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	675	1	5262	2	N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	738	1	5857	2	N	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	706	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	633	1	5075	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	96	1	11044	2	Y	-0-					-0-
01	11253	X	10986	-0-	-267	-0-	92	1	10893	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10164	X	9998	-0-	-166	-0-	86	1	9912	2	Y	-0-					-0-
03	11253	X	10894	-0-	-359	-0-	94	1	10800	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10521	-0-	-249	-0-	92	1	10429	2	Y	-0-					-0-
05	11129	X	10378	-0-	-751	-0-	90	1	10288	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

12	465	X	250	-0-	-215	-0-	26	1	224	2	N	-0-					-0-
01	465	X	405	-0-	-60	-0-	43	1	362	2	N	-0-					-0-
02	392	X	265	-0-	-127	-0-	28	1	237	2	N	-0-					-0-
03	434	X	393	-0-	-41	-0-	41	1	352	2	N	-0-					-0-
04	390	X	350	-0-	-40	-0-	37	1	313	2	N	-0-					-0-
05	403	X	158	-0-	-245	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					1
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (5 7810) 64115 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212271 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 8110 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	1	17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	6	-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	1394 1 15 9	1734 2	Y	14			102
01	3491	3491	-0-	-0-	-0-	1725 1	1766 2	Y	-0-			102
02	3548	3316	-0-	-232	-0-	1016 1 142 9	2158 2	Y	129	187	1	44
03	3583	3583	-0-	-0-	-0-	89 1 95 9	3399 2	Y	86			130
04	3240	2472	-0-	-768	-0-	68 1 63 9	2341 2	Y	57			187
*05	3756	3756	-0-	-0-	-0-	94 1 68 9	3594 2	Y	62	183	1	66

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSTANG ISLAND (10-6930) //CONT.// 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30783 #	26938	-0-	-3845	-0-	756	1	25903	2	N	254	197	1			266
						279	9									
01	30783 #	26973	-0-	-3810	-0-	755	1	25924	2	N	267	191	1			342
						294	9									
02	27804 #	20025	-0-	-7779	-0-	654	1	19106	2	N	241	371	1			212
						265	9									
03	29016 #	27120	-0-	-1896	-0-	686	1	26083	2	N	319	188	1			343
						351	9									
04	26100 #	24577	-0-	-1523	-0-	682	1	23639	2	N	233	376	1			200
						256	9									
05	26970 #	26891	-0-	-79	-0-	681	1	26028	2	N	165	178	1			187
						182	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21455	21387	-0-	-68	-0-	424	1	20445	2	N	471	507	1			41
						518	9									
01	21516	21516	-0-	-0-	-0-	434	1	20496	2	N	533	524	1			50
						586	9									
02	18424	17429	-0-	-995	-0-	401	1	16574	2	N	413	434	1			29
						454	9									
03	20398	22582	-0-	2184	2184	498	1	21459	2	N	568	494	1			103
						625	9									
04	22851	20667	-0-	-2184	-0-	414	1	19704	2	N	499	538	1			64
						549	9									
*05	22003	22003	-0-	-0-	-0-	461	1	20999	2	N	494	514	1			44
						543	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944 #	5709	-0-	-1235	-0-	136	1	5490	2	N	75	95	1			12
						83	9									
01	6944 #	5539	-0-	-1405	-0-	130	1	5328	2	N	74	75	1			11
						81	9									
02	5852 #	4520	-0-	-1332	-0-	124	1	4324	2	N	65	68	1			8
						72	9									
03	6107 #	5423	-0-	-684	-0-	142	1	5197	2	N	76	67	1			17
						84	9									
04	5850 #	5084	-0-	-766	-0-	120	1	4874	2	N	82	86	1			13
						90	9									
05	5704 #	5518	-0-	-186	-0-	139	1	5309	2	N	64	69	1			8
						70	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	0			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54312 #	52699	-0-	-1613	-0-	1055 689	1 9	50955	2	N	626	685	1			56
01	54312 #	53239	-0-	-1073	-0-	1089 780	1 9	51370	2	N	709	698	1			67
02	48636 #	42674	-0-	-5962	-0-	994 653	1 9	41027	2	N	594	620	1			41
03	52824 #	50033	-0-	-2791	-0-	1122 704	1 9	48207	2	N	640	564	1			117
04	52196 R	52196	-0-	-0-	-0-	1059 695	1 9	50442	2	N	632	670	1			79
*05	54147 R	54147	-0-	-0-	-0-	1153 747	1 9	52247	2	N	679	699	1			59

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	2196	-0-	-1524	-0-	139 6	1 9	2051	2	Y	5	3	0			2
01	3720	1835	-0-	-1885	-0-	67 10	1 9	1758	2	Y	9	7	0			4
02	1820 #	568	-0-	-1252	-0-	39 7	1 9	522	2	Y	6	8	0			2
03	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	3323	2	Y	6	7	0			1
04	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	2403	2	Y	8	7	0			2
05	2201 #	2184	-0-	-17	-0-	75 10	1 9	2099	2	Y	9	9	0			2

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10578 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11258 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	7720	7720	-0-	-0-	-0-	262	1	7213	2	Y	111	108	1			3
						123	4	122	9							
01	2742	2742	-0-	-0-	-0-	83	1	2604	2	Y	-0-					3
						55	4									
02	2146	2216	-0-	70	70	88	1	2019	2	Y	64	57	1			10
						39	4	70	9							
03	9788	9788	-0-	-0-	70	306	1	9294	2	Y	-0-					10
						188	4									
04	5060	4990	-0-	-70	-0-	186	1	4679	2	Y	44	43	1			11
						77	4	48	9							
*05	1364	5934	-0-	4570	4570	186	1	5539	2	Y	99	102	1			8
						100	4	109	9							

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

12	2883	895	-0-	-1988	-0-	363	1	497	2	Y	28	28	1			150
						4	4	31	9							
01	2883	21	-0-	-2862	-0-	21	1			Y	-0-					150
02	2604	42	-0-	-2562	-0-	42	2			Y	-0-	130	1			20
*03	2883	279	-0-	-2604	-0-	117	1	162	9	Y	147	154	1			13
04	2790	216	-0-	-2574	-0-	216	1			Y	-0-					13
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 154132 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 15443 PERF.14598 - 15408

12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
02	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3610	-0-	-3710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

12	15097	X	14525	-0-	-572	-0-	2526	1	11999	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	11776	-0-	-3414	-0-	2304	1	9472	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	9094	-0-	-4626	-0-	1788	1	7306	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	2934	1	11702	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	6099	-0-	-7971	-0-	1421	1	4678	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	13751	-0-	-788	-0-	2900	1	10851	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

12	22940	X	13116	-0-	-9824	-0-	2281	1	10835	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	10259	-0-	-3164	-0-	2007	1	8252	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9187	-0-	-361	-0-	1806	1	7381	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	7389	-0-	-5724	-0-	1481	1	5908	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	8236	-0-	-4454	-0-	1919	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	7723	-0-	-5390	-0-	1629	1	6094	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

12	7626	X	7243	-0-	-383	-0-	1260	1	5983	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6752	-0-	-471	-0-	1321	1	5431	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6016	-0-	-592	-0-	1183	1	4833	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	1257	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5579	-0-	-1501	-0-	1300	1	4279	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	1322	1	4945	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 160154 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13656 - 13682

12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	243	1	2672	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1924	-0-	-1269	-0-	262	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1205	-0-	-2463	-0-	175	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2560	-0-	-1501	-0-	272	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2040	-0-	-1890	-0-	262	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	272	1	1934	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	1176	1	5585	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	1272	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1244	1	5082	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6639	-0-	-119	-0-	1331	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1445	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6682	-0-	-324	-0-	1409	1	5273	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	1204	1	5716	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	1326	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5152	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6833	-0-	-80	-0-	1370	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1446	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6655	-0-	-444	-0-	1404	1	5251	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	3956	-0-	-880	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3629	-0-	-739	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4104	-0-	-1166	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-GARCIA STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244226 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9464 - 9470

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-	165	1			403
01	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					403
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-	110	1			293
03	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-	93	1			200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			198
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	251	-0-	-1516	-0-	52	2	199	9	N	181	15	1			216
01	1953	X	106	-0-	-1847	-0-	49	2	57	9	N	52					268
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	77	73	1			272
03	1953	X	210	-0-	-1743	-0-	210	2			N	-0-	87	1			185
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			183
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					183

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7840	-0-	7840	20720	7840	2			Y	-0-					106
01	27967	X	7247	-0-	-20720	-0-	7247	2			Y	-0-					106
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					106
03	8959	X	7963	-0-	-996	-0-	7963	2			Y	-0-					106
04	8670	X	6726	-0-	-1944	-0-	6726	2			Y	-0-					106
*05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8958	2	42	9	Y	38					144

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4971	-0-	4971	10523	4971	2			Y	-0-			52
01	14392	X	3869	-0-	-10523	-0-	3869	2			Y	-0-			52
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-			52
03	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	4396	2			Y	-0-			52
04	4740	X	2906	-0-	-1834	-0-	2906	2			Y	-0-			52
05	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	3996	2	21	9	Y	19			71

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

12	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-			-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
*04	4375		4449	-0-	74 B	-0-	810	1	3639	2	N	-0-					-0-
*05	3644		3644	-0-	-0- B	-0-	251	1	3393	2	N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	65	1	460	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	51	1	393	2	N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130 B	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
03	527	N	166	-0-	-361 B	-0-	43	1	123	2	N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	81	1	363	2	N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	73	1	520	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	89	1	687	2	N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77 B	-0-	72	1	327	2	N	-0-					-0-
03	589	N	268	-0-	-321 B	-0-	70	1	198	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	415	-0-	-335 B	-0-	76	1	339	2	N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	713	-0-	62 B	-1504	88	1	625	2	N	-0-					-0-
01	403	N	628	-0-	225 B	-1279	72	1	556	2	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94 B	-1279	73	1	337	2	N	-0-					-0-
03	713	N	161	-0-	-552 B	-1279	42	1	119	2	N	-0-					-0-
*04	600	N	459	-0-	-141 B	-1279	84	1	375	2	N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124 B	-1279	24	1	317	2	N	-0-					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

12	3534	#	3914	-0-	380 B	-27441	482	1	3432	2	N	-0-					-0-
01	3534	#	3994	-0-	460 B	-26981	456	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	3220	#	2024	-0-	-1196 B	-28177	364	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	3906	#	1933	-0-	-1973 B	-30150	503	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	3870	#	-0-	-0-	-3870 B	-34020					N	-0-					-0-
05	3999	#	-0-	-0-	-3999 B	-38019					N	-0-					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

12	1395	#	1445	-0-	50 B	-9644	178	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1395	#	1237	-0-	-158 B	-9802	141	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1400	#	683	-0-	-717 B	-10519	122	1	561	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	706	-0-	-844 B	-11363	184	1	522	2	N	-0-					-0-
*04	1500	#	1554	-0-	54 B	-11309	283	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1457	#	1309	-0-	-148 B	-11457	90	1	1219	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

12	465	#	217	-0-	-248	-0-	27	1	190	2	N	-0-					31
01	465	#	456	-0-	-9	-0-	52	1	404	2	N	-0-					31
02	420	#	314	-0-	-106	-0-	56	1	258	2	N	-0-					31
03	341	#	18	-0-	-323	-0-	5	1	13	2	N	-0-					31
*04	450	#	112	-0-	-338	-0-	20	1	92	2	N	-0-					31
05	465	#	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2013	-0-	-281 B	-0-	45	1	1907	3	Y	55	52	1			12
							61	9									
01	2170	N	2069	-0-	-101 B	-0-	47	1	1966	3	Y	51	54	1			9
							56	9									
02	2016	N	1813	-0-	-203 B	-0-	43	1	1719	3	Y	46	45	1			10
							51	9									
03	2015	N	1803	-0-	-212 B	-0-	43	1	1707	3	Y	48	52	1			6
							53	9									
04	1890	N	1835	-0-	-55 B	-0-	43	1	1741	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
05	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	43	1	1707	3	Y	47	49	1			4
							52	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	72	-0-	-486 B	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	44	-0-	-152 B	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	29	1	1171	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

12	18714	X	18714	-0-	-0- B	-0-	402	1	17102	3	Y	1100	1046	1			243
							1210	9									
01	19009	X	19009	-0-	-0- B	-0-	421	1	17454	3	Y	1031	1088	1			186
							1134	9									
02	15467	X	15467	-0-	-0- B	-0-	349	1	14098	3	Y	927	906	1			207
							1020	9									
03	15505	X	15505	-0-	-0- B	-0-	349	1	14101	3	Y	959	1047	1			119
							1055	9									
04	17507	X	17507	-0-	-0- B	-0-	394	1	16102	3	Y	919	920	1			118
							1011	9									
*05	17538	X	17538	-0-	-0- B	-0-	394	1	16106	3	Y	944	983	1			79
							1038	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	B	-15419					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		8	-0-	8	B	-15411	8	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		10	-0-	10	B	-15401	10	3			Y	-0-					-0-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

12	13485	X	11545	-0-	-1940	B	-0-	265	1	11280	3	Y	-0-					-0-
01	12803	X	11727	-0-	-1076	B	-0-	276	1	11451	3	Y	-0-					-0-
02	11004	X	9361	-0-	-1643	B	-0-	226	1	9135	3	Y	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	9534	-0-	-1686	B	-0-	227	1	9307	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	9500	-0-	-2218	B	-0-	227	1	9273	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

12	35557	X	27519	-0-	-8038	B	-0-	609 987	1 9	25923	3	Y	897	863	1			200
01	33573	X	25401	-0-	-8172	B	-0-	578 845	1 9	23978	3	Y	768	826	1			142
02	27916	X	20217	-0-	-7699	B	-0-	469 765	1 9	18983	3	Y	695	681	1			156
03	30566	X	20305	-0-	-10261	B	-0-	469 905	1 9	18931	3	Y	823	880	1			99
04	27150	X	22077	-0-	-5073	B	-0-	506 870	1 9	20701	3	Y	791	789	1			101
05	27528	X	21724	-0-	-5804	B	-0-	506 724	1 9	20494	3	Y	658	703	1			56

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

12	2914	X	1226	-0-	-1688	B	-0-	26 90	1 9	1110	3	Y	82	78	1			18
01	2914	X	1511	-0-	-1403	B	-0-	34 86	1 9	1391	3	Y	78	82	1			14
02	1736	X	931	-0-	-805	B	-0-	21 76	1 9	834	3	Y	69	68	1			15
03	1922	X	930	-0-	-992	B	-0-	21 80	1 9	829	3	Y	73	79	1			9
04	1140	N	916	-0-	-224	B	-0-	20 76	1 9	820	3	Y	69	69	1			9
05	1023	N	878	-0-	-145	B	-0-	20 78	1 9	780	3	Y	71	74	1			6

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

12	248	#	195	-0-	-53	-0-	182	2	13	9	N	12							186
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12							198
02	645	R	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13	9	N	12							210
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14							224
*04	943	R	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16							240
*05	952	R	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17	145	1					112

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 162703 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2064 - 2078

12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

12	217 #	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2850) 66289 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 1 RRCID -> 251292 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2710 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (3470) 66289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: RRCID -> 232288 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 3468 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	202	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	233	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	208	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	250	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	248	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	293	1	493	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

12	58559	X	45729	-0-	-12830	-0-	2981	1	42081	2	Y	606	638	1			555
							667	9									
01	58559	X	43370	-0-	-15189	-0-	3071	1	39651	3	Y	589	444	1			700
							648	9									
02	45696	X	33858	-0-	-11838	-0-	2526	1	30779	3	Y	503	739	1			464
							553	9									
03	50592	X	35259	-0-	-15333	-0-	3228	1	31523	3	Y	462	366	1			560
							508	9									
04	46740	X	33214	-0-	-13526	-0-	2181	1	30459	3	Y	522	579	1			503
							574	9									
05	45725	X	30347	-0-	-15378	-0-	2154	1	27585	3	Y	553	466	1			590
							608	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

12	11780	X	7420	-0-	-4360	-0-	1361	1	4986	2	N	975	969	1			375
							1073	9									
01	11780	X	5549	-0-	-6231	-0-	1343	1	3071	3	N	1032	943	1			464
							1135	9									
02	9772	X	8116	-0-	-1656	-0-	3109	1	4098	3	N	826	575	1			715
							909	9									
03	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	2528	1	6713	3	N	930	1132	1			513
							1023	9									
04	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	2515	1	6795	3	N	798	769	1			542
							878	9									
05	8990	X	1225	-0-	-7765	-0-	211	1	733	3	N	255	556	1			241
							281	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

12	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	3434	1	33080	2	Y	1190	1055	1			704
							1309	9									
01	38595	X	36774	-0-	-1821	-0-	3509	1	31923	3	Y	1220	1347	1			577
							1342	9									
02	32228	X	29360	-0-	-2868	-0-	2976	1	25067	3	Y	1197	1142	1			632
							1317	9									
03	35681	X	228	-0-	-35453	-0-	31	1	183	3	Y	13	639	1			6
							14	9									
04	34530	X	20636	-0-	-13894	-0-	1437	1	18639	3	Y	509	198	1			317
							560	9									
05	35681	X	23178	-0-	-12503	-0-	1624	1	20793	3	Y	692	527	1			482
							761	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

12	41044	X	344	-0-	-40700	-0-	30	1	314	2	N	-0-					568
01	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					N	-0-					568
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	110	1	1549	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
01	434	X	223	-0-	-211	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	5	1			2
02	2604	X	18	-0-	-2586	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	280	1	2733	3	Y	26					26
							29	9									
04	2790	X	703	-0-	-2087	-0-	47	1	655	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4920	-0-	4920	13185	1522	1	3358	2	Y	36	28	1			21
							40	9									
01	T. A.		4838	-0-	4838	18023	1536	1	3260	3	Y	38	41	1			18
							42	9									
02	22234	X	4211	-0-	-18023	-0-	1393	1	2775	3	Y	39	36	1			21
							43	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1979	1	4770	3	Y	85	67	1			39
							94	9									
04	4770	X	3005	-0-	-1765	-0-	1254	1	1728	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
05	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	1422	1	3130	3	Y	10	16	1			7
							11	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	13255	-0-	-6430	-0-	1156	1	11141	2	Y	871	832	1			515
							958	9									
01	19685	X	12580	-0-	-7105	-0-	1151	1	10473	3	Y	869	973	1			411
							956	9									
02	13216	X	10820	-0-	-2396	-0-	1048	1	8831	3	Y	855	815	1			451
							941	9									
03	14632	X	13016	-0-	-1616	-0-	1658	1	9876	3	Y	1347	1181	1			617
							1482	9									
04	14160	X	10756	-0-	-3404	-0-	674	1	8743	3	Y	1217	1077	1			757
							1339	9									
05	13268	X	10125	-0-	-3143	-0-	637	1	8161	3	Y	1206	1122	1			841
							1327	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42873	X	29726	-0-	-13147	-0-	1954	1	27587	2	Y	168	121	1			154
							185	9									
01	41261	X	26975	-0-	-14286	-0-	1926	1	24877	3	Y	156	123	1			187
							172	9									
02	29652	X	23682	-0-	-5970	-0-	1773	1	21605	3	Y	276	208	1			255
							304	9									
03	31093	X	24121	-0-	-6972	-0-	2215	1	21633	3	Y	248	201	1			302
							273	9									
04	29220	X	22992	-0-	-6228	-0-	1513	1	21134	3	Y	314	313	1			303
							345	9									
05	29729	X	25341	-0-	-4388	-0-	1816	1	23249	3	Y	251	280	1			274
							276	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	160	-0-	-1235	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					39
01	1922	N	35	-0-	-1887	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					39
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	18	1	1925	2	Y	112					151
							123	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	27	1	2517	2	Y	87	172	1			66
							96	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	7					73
							8	9									
05	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					73

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	282	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	257	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	189	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	159	1	166	2	Y	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	213	1	220	2	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	236	1	247	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	131	1	785	2	N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	131	1	744	2	N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	120	1	646	2	N	-0-					-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	735	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	827	-0-	-13	-0-	114	1	713	2	N	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	773	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

12	T. A.		787	-0-	787	787	362	1	370	2	Y	50					50
							55	9									
01	T. A.		510	-0-	510	1297	266	1	243	2	Y	1	50	1			1
							1	9									
02	1920	N	623	-0-	-1297	-0-	277	1	299	2	Y	43					44
							47	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	267	1	278	2	Y	33	58	1			19
							36	9									
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	271	1	280	2	Y	42					61
							46	9									
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	Y	6	53	1			14
							7	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

12	T. A.		561	-0-	561	561	277	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		367	-0-	367	928	192	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	1249	X	321	-0-	-928	-0-	154	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	122	1	127	2	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	139	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	117	1	123	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		123	-0-	123	123	36	1	1	2	Y	78					78
							86	9									
05	14B2 EXT		972	-0-	972	1095	735	1	17	2	Y	200	147	1			131
							220	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	232	1	237	2	Y	48	57	1			9
							53	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	280	1	256	2	Y	42	28	1			23
							46	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	185	1	200	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	176	1	183	2	Y	52	47	1			20
							57	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	217	1	224	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	201	1	211	2	Y	48	50	1			8
							53	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	557	1	570	2	Y	40	32	1			28
							44	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	628	1	573	2	Y	34	31	1			31
							37	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	579	1	626	2	Y	40	27	1			44
							44	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	523	1	546	2	Y	43	40	1			47
							47	9									
*04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	454	1	468	2	Y	28	42	1			33
							31	9									
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	464	1	487	2	Y	29	43	1			19
							32	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	868	1	888	2	Y	45	36	1			32
							50	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	860	1	784	2	Y	44	36	1			40
							48	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	860	1	929	2	Y	47	35	1			52
							52	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	721	1	753	2	Y	52	47	1			57
							57	9									
*04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	698	1	721	2	Y	44	50	1			51
							48	9									
05	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	600	1	629	2	Y	47	67	1			31
							52	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	668	1	683	2	Y	41	31	1			27
							45	9									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	674	1	615	2	Y	36	30	1			33
							40	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	669	2	Y	41	28	1			46
							45	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	618	1	645	2	Y	47	42	1			51
							52	9									
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	607	1	627	2	Y	58	45	1			64
							64	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	628	1	658	2	Y	47	80	1			31
							52	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	233	1	238	2	Y	144	149	1			18
							158	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	276	1	251	2	Y	150	119	1			49
							165	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	301	1	325	2	Y	106	133	1			22
							117	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	395	1	412	2	Y	336	289	1			69
							370	9									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	300	1	310	2	Y	72	119	1			22
							79	9									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	385	1	403	2	Y	163	160	1			25
							179	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	148	1	152	2	Y	67	84	1			13
							74	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	243	1	222	2	Y	42	30	1			25
							46	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	198	1	214	2	Y	49	59	1			15
							54	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	171	1	179	2	Y	52	47	1			20
							57	9									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	209	1	216	2	Y	54	59	1			15
							59	9									
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	193	1	202	2	Y	77	79	1			13
							85	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	-0-	-0-	-341 B	-6121					N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341 B	-6462					N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252 B	-6714					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186 B	-6900					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

12	9517	X	8906	-0-	-611	-0-	1275	1	7631	2	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8759	-0-	-665	-0-	1310	1	7449	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	7895	-0-	-393	-0-	1236	1	6659	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8525	-0-	-620	-0-	1137	1	7388	2	Y	-0-					-0-
*04	8850	X	8405	-0-	-445	-0-	1161	1	7244	2	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8801	-0-	-96	-0-	1132	1	7669	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	133	1	794	2	N	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	138	1	784	2	N	-0-					-0-
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	125	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	95	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	87	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	529	-0-	-101	-0-	73	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	64	1	430	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	194	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	191	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	184	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	185	1	1201	2	N	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	183	1	1140	2	N	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	182	1	1236	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7907	-0-	7907	59127	7907	2			N	-0-					56
01	0	W	9516	-0-	9516	68643	9494	2	22	9	N	20					76
02	0	W	7594	-0-	7594	76237	7568	2	26	9	N	24					100
03	0	W	8093	-0-	8093	84330	8072	2	21	9	N	19					119
04	0	W	8800	-0-	8800	93130	8781	2	19	9	N	17					136
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	93130					N	NO RPT					136

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	196	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	201	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1201	-0-	-255	-0-	188	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	212	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	198	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	206	1	1399	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	138	2	Y	2	2	1			2
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	53	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	102	-0-	-290	-0-	49	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	47	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	517	1	529	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	530	1	484	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	986	-0-	-358	-0-	474	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	436	1	455	2	N	-0-					-0-
*04	990	N	914	-0-	-76	-0-	450	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	910	-0-	-175	-0-	444	1	466	2	N	-0-					-0-

ODEM (6160) 66762 693 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 115075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6058 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	805	1	824	2	Y	63	47	1			43
							69	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	864	1	788	2	Y	71	50	1			64
							78	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	847	1	915	2	Y	49	58	1			55
							54	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	742	1	775	2	Y	54	50	1			59
							59	9									
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	748	1	772	2	Y	28	54	1			33
							31	9									
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	704	1	737	2	Y	29	43	1			19
							32	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

12	7167	R	7167	-0-	-0-	-0-	987	1	5908	2	Y	247	227	1			28
							272	9									
01	6256	R	6256	-0-	-0-	-0-	928	1	5280	2	Y	44	51	1			21
							48	9									
02	4578	R	4578	-0-	-0-	-0-	813	1	3697	2	Y	62	71	1			12
							68	9									
03	8806	R	8806	-0-	-0-	-0-	1856	1	6882	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
*04	8453	R	8453	-0-	-0-	-0-	1825	1	6566	2	Y	56	59	1			11
							62	9									
*05	8197	R	8197	-0-	-0-	-0-	1672	1	6436	2	Y	81	79	1			13
							89	9									

ODEM (6930) 66762 878 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214604 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7072 - 7075

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	374	1	2238	2	Y	35	44	1						7
							39	9												
01	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	374	1	2128	2	Y	32	21	1						18
							35	9												
02	2436	X	2286	-0-	-150	-0-	352	1	1894	2	Y	36	44	1						10
							40	9												
03	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	321	1	2089	2	Y	39	34	1						15
							43	9												
*04	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	316	1	1972	2	Y	25	34	1						6
							28	9												
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	310	1	2098	2	Y	44	43	1						7
							48	9												

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	310	X	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	310	X	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	88	-0-	-253	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	73	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	68	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	90	1	91	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	431	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	354	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	547	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	555	2	Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	420	1	426	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	44	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	122	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	175	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

12	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	12	1	676	2	N	8	8	8		-0-
								9	9								
01	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2843	2	N	-0-				-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	4	1	860	2	N	-0-				-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
04	1050	N	747	-0-	-303	B	-0-	17	1	730	2	N	-0-				-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	455	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	3089	R	3089	-0-	-0-	-0-	530	1	2559	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1649	-0-	1649	1649	327	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1140	-0-	1140	2789	244	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	4012		1223	-0-	-2789	-0-	239	1	984	2	Y	-0-					-0-
*05	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	206	1	1319	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	368	1	1798	2	Y	18	25	1			20
							20	9									
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	422	1	2040	2	Y	15					35
							17	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	394	1	1592	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	437	1	1603	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	422	1	1734	2	Y	-0-	9	1			1
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	368	1	2356	2	Y	-0-	1	1			-0-

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3031	-0-	-1154	-0-	515	1	2516	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	580	1	2805	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2648	-0-	-376	-0-	525	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	566	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	530	1	2180	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	445	1	2847	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	2	Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	549	-0-	-474	-0-	93	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	539	-0-	-267	-0-	92	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	104	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	878	-0-	-734	-0-	146	1	712	2	Y	18	25	1			20
							20	9									
01	1302	N	858	-0-	-444	-0-	144	1	697	2	Y	15					35
							17	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	170	1	686	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	183	1	670	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	2	Y	-0-	9	1			1
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	110	1	706	2	Y	-0-	1	1			-0-

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1134	-0-	-385	-0-	203	1	931	2	N	-0-					25
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	252	1	1368	2	N	-0-					25
02	1316	X	1261	-0-	-55	-0-	198	1	1063	2	N	-0-					25
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	290	1	1410	2	N	-0-					25
04	1560	X	1121	-0-	-439	-0-	203	1	918	2	N	-0-					25
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					25

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1251	-0-	-392	-0-	232	1	1019	2	N	-0-					29
01	1643	X	998	-0-	-645	-0-	114	1	884	2	N	-0-					29
02	1428	X	1083	-0-	-345	-0-	176	1	907	2	N	-0-					29
03	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	203	1	1085	2	N	-0-					29
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	203	1	1047	2	N	-0-					29
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					29

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	232	1	1079	2	N	-0-					142
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	224	1	1186	2	N	-0-					142
02	1232	N	995	-0-	-237	-0-	154	1	841	2	N	-0-					142
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	203	1	1025	2	N	-0-					142
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	203	1	936	2	N	-0-					142
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					142

ORANGE GROVE (4600) 67506 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 243712 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4648 - 4654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	546	2	N	-0-					125
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	598	2	N	18					143
							20	9									
02	644	N	521	-0-	-123	-0-	83	1	397	2	N	37					180
							41	9									
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	71	1	447	2	N	3					183
							3	9									
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	60	1	362	2	N	-0-					183
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-					183

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

12	6107	X	4797	-0-	-1310	-0-	371	1	4362	2	N	58					158
							64	9									
01	6293	X	4188	-0-	-2105	-0-	452	1	3719	2	N	15	154	1			19
							17	9									
02	5684	X	2904	-0-	-2780	-0-	505	1	2399	2	N	-0-					19
03	6293	X	3160	-0-	-3133	-0-	420	1	2666	2	N	67					86
							74	9									
04	5580	X	3031	-0-	-2549	-0-	424	1	2566	2	N	37					123
							41	9									
05	4805	X	2583	-0-	-2222	-0-	188	1	2386	2	N	8					131
							9	9									

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

12	930	N	345	-0-	-585	-0-	56	1	289	2	N	-0-					122
01	1116	N	619	-0-	-497	-0-	63	1	556	2	N	-0-					122
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	11					133
							12	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	7					140
							8	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	N	3					143
							3	9									
05	744	N	415	-0-	-329	-0-	27	1	388	2	N	-0-					143

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	117	-0-	117	117	16	1	101	2	N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

12	682	X	144	-0-	-538	-0-	23	1	121	2	N	-0-					393
01	527	X	252	-0-	-275	-0-	25	1	219	2	N	7	173	1			227
							8	9									
02	616	X	357	-0-	-259	-0-	7	1	237	2	N	103	172	1			158
							113	9									
03	682	X	296	-0-	-386	-0-	1	1	221	2	N	67					225
							74	9									
04	660	X	237	-0-	-423	-0-	2	1	190	2	N	41	174	1			92
							45	9									
05	403	X	111	-0-	-292	-0-	7	1	104	2	N	-0-					92

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

12	2356	X	2038	-0-	-318	-0-	306	1	1593	2	N	126	173	1			160
							139	9									
01	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	192	1	1706	2	N	136	171	1			125
							150	9									
02	2240	X	1529	-0-	-711	-0-	43	1	1411	2	N	68					193
							75	9									
03	2480	X	1545	-0-	-935	-0-	4	1	1423	2	N	107	170	1			130
							118	9									
04	2250	X	1431	-0-	-819	-0-	11	1	1334	2	N	78	171	1			37
							86	9									
05	2046	X	1001	-0-	-1045	-0-	59	1	870	2	N	65					102
							72	9									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

12	5084	X	4103	-0-	-981	-0-	321 1	1 9	3781	2	N	1					36
01	4867	X	4171	-0-	-696	-0-	452 1	1 9	3718	2	N	1					37
02	4256	X	3051	-0-	-1205	-0-	530	1	2521	2	N	-0-					37
03	4557	X	3371	-0-	-1186	-0-	459 1	1 9	2911	2	N	1					38
04	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	474 19	1 9	2874	2	N	17					55
05	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	174 8	1 9	2209	2	N	7					62

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
*05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					217
01	775	X	585	-0-	-190	-0-	64	1	521	2	N	-0-					217
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	187	1	890	2	N	-0-					217
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	154	1	977	2	N	126	171	1			172
							139	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	951	2	N	98					270
							108	9									
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	32	1	401	2	N	75					345
							83	9									

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. 036059
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					40
*12	806	N	741	-0-	-65	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8			40
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					40
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	Y	4	4	8			40
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					40
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					40
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	Y	2	2	8			40

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					40
*12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					40
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					40
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					40
*03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			Y	-0-					40
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					40
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					40

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					41
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					41
*12	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			Y	-0-					41
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					41
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					41
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					41
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					41
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					12
*07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					12
*08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					12
*09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					12
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					12
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					12
*12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					12
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					12
*02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					12
*03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					12
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					12
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					12

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					40
*12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			Y	-0-					40
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					40
*02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			Y	-0-					40
*03	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					40
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					40
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		267	-0-	267	1078	267	2			Y	-0-					4
01	1457	X	379	-0-	-1078	-0-	379	2			Y	-0-					4
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		512	-0-	512	1991	512	2			Y	-0-					-0-
01	2490	X	499	-0-	-1991	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					259
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					259
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					259
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	96	1	1801	2	N	-0-					259
04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					259
05	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					259

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4632	-0-	-2157	-0-	4631	2	1	9	Y	1					64
01	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	5003	2			Y	-0-					64
02	4928	X	3885	-0-	-1043	-0-	3885	2			Y	-0-					64
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	249	1	4672	2	Y	-0-					64
04	INC G-10		3382	-0-	3382	3382	152	1	3230	2	Y	-0-					64
05	INC G-10		2667	-0-	2667	6049	87	1	2580	2	Y	-0-					64

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2718	-0-	-1746	-0-	2718	2			Y	-0-					17
01	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	2948	2			Y	-0-					17
02	3080	X	1784	-0-	-1296	-0-	1784	2			Y	-0-					17
*03	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	103	1	1943	2	Y	-0-					17
04	INC G-10		1485	-0-	1485	1485	67	1	1418	2	Y	-0-					17
05	INC G-10		1165	-0-	1165	2650	38	1	1127	2	Y	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	2196	2	33	9	Y	30					48
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					48
02	2044	N	1861	-0-	-183	-0-	1861	2			Y	-0-					48
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	Y	-0-					48
04	INC G-10		1981	-0-	1981	1981	89	1	1892	2	Y	-0-					48
05	INC G-10		2019	-0-	2019	4000	66	1	1953	2	Y	-0-					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1843	2	6	9	Y	5					48
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	2	10	9	Y	9					57
02	1764	N	1573	-0-	-191	-0-	1573	2			Y	-0-					57
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					57
04	INC G-10		1613	-0-	1613	1613	73	1	1540	2	Y	-0-					67
05	INC G-10		1450	-0-	1450	3063	47	1	1403	2	Y	-0-					57

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					66
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					66
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					66
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					66
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					66
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					66

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3458	-0-	-1068	-0-	3458	2			N	-0-					68
01	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	3121	2			N	-0-					68
02	3668	X	3037	-0-	-631	-0-	3037	2			N	-0-					68
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			N	-0-					68
04	INC G-10		2866	-0-	2866	2866	2866	2			N	-0-					68
05	INC G-10		3239	-0-	3239	6105	3239	2			N	-0-					68

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					17
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	2			N	-0-					17
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					17
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					17
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					17
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	23	1	685	2	N	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	5841	-0-	-2219	-0-	5841	2			Y	-0-					10
01	8060	X	6504	-0-	-1556	-0-	6504	2			Y	-0-					10
02	6244	X	4706	-0-	-1538	-0-	4706	2			Y	-0-					10
03	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	295	1	5538	2	Y	-0-					10
04	INC G-10		4684	-0-	4684	4684	211	1	4473	2	Y	-0-					10
05	INC G-10		4905	-0-	4905	9589	160	1	4745	2	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	2808	-0-	-6430	-0-	482	1	2326	2	Y	-0-					71
01	9238	X	1895	-0-	-7343	-0-	244	1	1645	2	Y	5					76
							6	9									
02	8344	X	5663	-0-	-2681	-0-	608	1	5054	2	Y	1					77
							1	9									
*03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	299	1	5813	2	Y	57					134
							63	9									
*04	5460	X	2822	-0-	-2638	-0-	242	1	2580	2	Y	-0-					134
05	5642	X	2272	-0-	-3370	-0-	79	1	2193	2	Y	-0-					134

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	95	-0-	-5113	-0-	16	1	79	2	N	-0-					69
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1219	1	8207	2	N	31					100
							34	9									
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1193	1	9930	2	N	12					112
							13	9									
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	423	1	8235	2	N	3					115
							3	9									
*04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	166	1	1768	2	N	-0-					115
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	125	1	3446	2	N	-0-					115

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	235	X	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					42
02	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	850	1	7077	2	Y	-0-					42
03	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	706	1	13734	2	Y	16					58
							18	9									
*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	627	1	6677	2	Y	-0-					58
*05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	166	1	4586	2	Y	-0-					58

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2938	-0-	-1092	-0-	119	1	2819	2	N	-0-					82
01	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	185	1	3424	2	N	86	91	1			77
							95	9									
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	74	1	2544	2	N	5					82
							6	9									
03	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					82
04	INC G-10		2517	-0-	2517	2517	113	1	2404	2	N	-0-					82
05	INC G-10		2173	-0-	2173	4690	70	1	2094	2	N	8					90
							9	9									

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	313	1	7414	2	N	-0-					272
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	317	1	5838	2	N	-0-					272
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	134	1	4622	2	N	-0-					272
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	300	1	5641	2	N	-0-					272
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	170	1	3607	2	N	-0-					272
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	144	1	4264	2	N	-0-					272

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7892	-0-	-1563	-0-	320	1	7572	2	N	-0-					267
01	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	370	1	6817	2	N	-0-					267
02	8064	X	5819	-0-	-2245	-0-	164	1	5655	2	N	-0-					267
03	8835	X	8344	-0-	-491	-0-	422	1	7922	2	N	-0-					267
04	INC G-10		5792	-0-	5792	5792	261	1	5531	2	N	-0-					267
05	INC G-10		6199	-0-	6199	11991	202	1	5997	2	N	-0-					267

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39525	X	34404	-0-	-5121	-0-	34376	2	28	9	N	25					164
01	39525	X	39374	-0-	-151	-0-	39345	2	29	9	N	26					190
02	35084	X	27494	-0-	-7590	-0-	27494	2			Y	-0-					190
*03	37262	X	34002	-0-	-3260	-0-	1718	1	32284	2	Y	-0-					190
04	38100	X	29282	-0-	-8818	-0-	1320	1	27962	2	Y	-0-					190
05	39370	X	28550	-0-	-10820	-0-	930	1	27617	2	Y	3	49	1			144
							3	9									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

12	21390	X	5145	-0-	-16245	-0-	320	1	4822	2	N	3					40
							3	9									
01	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	1478	1	21835	2	N	16					56
							18	9									
02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	1645	1	18942	2	N	9					65
							10	9									
03	21390	X	20319	-0-	-1071	-0-	1712	1	18598	2	N	8					73
							9	9									
04	23400	X	15139	-0-	-8261	-0-	1238	1	13891	2	N	9					82
							10	9									
05	23343	X	13621	-0-	-9722	-0-	13621	2			N	-0-					82

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

12	65317	X	59589	-0-	-5728	-0-	59477	2	112	9	Y	102	81	1			100
01	52850	X	52850	-0-	-0-	-0-	52774	2	76	9	Y	69	91	1			78
02	55300	X	43083	-0-	-12217	-0-	43054	2	29	9	Y	26					104
03	61225	X	43786	-0-	-17439	-0-	43697	2	89	9	Y	81	85	1			100
04	57120	X	33426	-0-	-23694	-0-	33426	2			Y	-0-					100
05	59024	X	50277	-0-	-8747	-0-	50116	2	161	9	Y	146	145	1			101

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

12	39525	X	8040	-0-	-31485	-0-	499	1	7522	2	N	17					159
							19	9									
01	39525	X	18608	-0-	-20917	-0-	1177	1	17391	2	N	36					195
							40	9									
02	35700	X	23962	-0-	-11738	-0-	1905	1	21941	2	N	105	173	1			127
							116	9									
03	39525	X	24128	-0-	-15397	-0-	2029	1	22041	2	N	53					180
							58	9									
04	36060	X	19834	-0-	-16226	-0-	1619	1	18172	2	N	39	176	1			43
							43	9									
05	26536	X	16503	-0-	-10033	-0-	16503	2			N	-0-					43

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

12	73470	X	31105	-0-	-42365	-0-	31058	2	47	9	N	43					195
01	61721	X	32305	-0-	-29416	-0-	32137	2	168	9	N	153	177	1			171
02	61432	X	29519	-0-	-31913	-0-	29519	2			N	-0-					171
03	68014	X	30610	-0-	-37404	-0-	30591	2	19	9	N	17					188
*04	61860	X	23419	-0-	-38441	-0-	23375	2	44	9	N	40	171	1			57
*05	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36658	2	52	9	N	47					104

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29047	X	4131	-0-	-24916	-0-	4120	2	11	9	N	10					50
01	14942	X	10759	-0-	-4183	-0-	10714	2	45	9	N	41					91
02	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20755	2	20	9	N	18					109
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23264	2	86	9	N	78					187
*04	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	1841	1	19609	2	N	28	165	1			50
							31	9									
*05	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	675	1	18637	2	N	49					99
							54	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14175	2	114	9	Y	104	82	1			103
01	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	978	1	18016	2	Y	65	91	1			77
							72	9									
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	322	1	11123	2	Y	26					103
							29	9									
03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	669	1	12579	2	Y	122	165	1			60
							134	9									
04	INC G-10		10940	-0-	10940	10940	493	1	10447	2	Y	-0-					60
05	INC G-10		10482	-0-	10482	21422	340	1	10099	2	Y	39	33	1			66
							43	9									

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3503	X	1078	-0-	-2425	-0-	44	1	1034	2	Y	-0-					58
*01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	409	1	7542	2	Y	40					98
							44	9									
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	109	1	3741	2	Y	-0-					98
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	226	1	4240	2	Y	132	195	1			35
							145	9									
04	INC G-10		3396	-0-	3396	3396	153	1	3237	2	Y	5					40
							6	9									
05	INC G-10		3532	-0-	3532	6928	112	1	3325	2	Y	86					126
							95	9									

NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	14421	-0-	-1792	-0-	14360	2	61	9	N	55					175
01	14632	X	13625	-0-	-1007	-0-	13581	2	44	9	N	40					215
02	13216	X	12105	-0-	-1111	-0-	12086	2	19	9	N	17					232
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11232	2	28	9	N	25	150	1			107
04	13950	X	11593	-0-	-2357	-0-	11570	2	23	9	N	21					128
05	14415	X	11887	-0-	-2528	-0-	11852	2	35	9	N	32					160

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52638	X	15398	-0-	-37240	-0-	15384	2	14	9	N	13					185
01	52452	X	19459	-0-	-32993	-0-	19424	2	35	9	N	32	159	1			58
02	47376	X	28992	-0-	-18384	-0-	575	1	28356	2	N	55					113
							61	9									
03	52452	X	23501	-0-	-28951	-0-	23455	2	46	9	N	42					155
04	47580	X	29256	-0-	-18324	-0-	1134	1	28119	2	N	3					158
							3	9									
05	32085	X	30815	-0-	-1270	-0-	627	1	30177	2	N	10					168
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62465	X	52760	-0-	-9705	-0-	52743	2	17	9	N	15	112	1			80
01	53413	X	46094	-0-	-7319	-0-	45938	2	156	9	N	142	167	1			55
02	48244	X	35832	-0-	-12412	-0-	35770	2	62	9	N	56					111
03	53413	X	34664	-0-	-18749	-0-	34594	2	70	9	N	64					175
*04	51060	X	22108	-0-	-28952	-0-	22052	2	56	9	N	51	169	1			57
*05	54284	X	54284	-0-	-0-	-0-	54146	2	138	9	N	125					182

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49879	X	23869	-0-	-26010	-0-	23857	2	12	9	N	11					159
01	40951	X	23857	-0-	-17094	-0-	23857	2			N	-0-					159
02	36988	X	1025	-0-	-35963	-0-	1025	2			N	-0-					159
03	39680	X	30408	-0-	-9272	-0-	30399	2	9	9	N	8					167
*04	29850	X	50	-0-	-29800	-0-	50	2			N	-0-					167
*05	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37198	2	39	9	N	35					202

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61070	X	28666	-0-	-32404	-0-	28618	2	48	9	N	44					234
01	56141	X	28666	-0-	-27475	-0-	28618	2	48	9	N	44	188	1			90
02	44212	X	20819	-0-	-23393	-0-	20772	2	47	9	N	43					133
03	45663	X	27372	-0-	-18291	-0-	27331	2	41	9	N	37					170
*04	35010	X	17052	-0-	-17958	-0-	17032	2	20	9	N	18					188
*05	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	48257	2	72	9	N	65	178	1			75

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48081	X	39374	-0-	-8707	-0-	39253	2	121	9	N	110	176	1			154
01	42563	X	37045	-0-	-5518	-0-	36931	2	114	9	N	104	168	1			90
02	36736	X	29056	-0-	-7680	-0-	28976	2	80	9	N	73					163
03	40672	X	28784	-0-	-11888	-0-	28740	2	44	9	N	40					203
*04	38100	X	12783	-0-	-25317	-0-	12736	2	47	9	N	43	168	1			78
05	39370	X	27668	-0-	-11702	-0-	27651	2	17	9	N	15					93

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	703	1	16646	2	N	48					230
							53	9									
01	25854	X	19694	-0-	-6160	-0-	1010	1	18612	2	N	65	178	1			117
							72	9									
02	23352	X	13337	-0-	-10015	-0-	374	1	12905	2	N	53					170
							58	9									
03	20398	X	15691	-0-	-4707	-0-	790	1	14848	2	N	48					218
							53	9									
04	18360	X	13265	-0-	-5095	-0-	594	1	12585	2	N	78	179	1			117
							86	9									
05	18972	X	13304	-0-	-5668	-0-	431	1	12798	2	N	68					185
							75	9									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148552	X	30299	-0-	-118253	-0-	30178	2	121	9	N	110					207
01	148552	X	30767	-0-	-117785	-0-	30650	2	117	9	N	106	170	1			143
02	134176	X	21200	-0-	-112976	-0-	20925	2	275	9	N	250	173	1			220
03	148552	X	20563	-0-	-127989	-0-	20563	2			N	-0-					220
04	29760	X	13841	-0-	-15919	-0-	13841	2			N	-0-					220
*05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	33425	2	21	9	N	19	179	1			60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100874	X	38650	-0-	-62224	-0-	38533	2	117	9	N	106	166	1			75
01	100874	X	53677	-0-	-47197	-0-	53615	2	62	9	N	56					131
02	91112	X	46137	-0-	-44975	-0-	46078	2	59	9	N	54					185
03	100874	X	54394	-0-	-46480	-0-	54304	2	90	9	N	82	90	1			177
04	96540	X	50916	-0-	-45624	-0-	50858	2	58	9	N	53	172	1			58
*05	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	59958	2	68	9	N	62					120

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849	X	1410	-0-	-13439	-0-	1408	2	2	9	N	2					80
01	14849	X	790	-0-	-14059	-0-	790	2			N	-0-					80
02	13412	X	7265	-0-	-6147	-0-	7241	2	24	9	N	22					102
03	14849	X	11457	-0-	-3392	-0-	11457	2			N	-0-					102
04	14370	X	10718	-0-	-3652	-0-	10695	2	23	9	N	21					123
*05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9194	2	42	9	N	38					161

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140771	X	25263	-0-	-115508	-0-	25161	2	102	9	N	93					205
01	140771	X	18336	-0-	-122435	-0-	18245	2	91	9	N	83	173	1			115
02	127148	X	17739	-0-	-109409	-0-	17660	2	79	9	N	72					187
03	140771	X	17797	-0-	-122974	-0-	17728	2	69	9	N	63	158	1			92
04	136230	X	13957	-0-	-122273	-0-	13918	2	39	9	N	35					127
*05	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	29870	2	72	9	N	65					192

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116932	X	50613	-0-	-66319	-0-	50508	2	105	9	N	95					260
01	116932	X	45666	-0-	-71266	-0-	45484	2	182	9	N	165	340	1			85
02	105616	X	39779	-0-	-65837	-0-	39623	2	156	9	N	142					227
03	116932	X	41055	-0-	-75877	-0-	40913	2	142	9	N	129	181	1			175
04	113160	X	33938	-0-	-79222	-0-	33826	2	112	9	N	102	179	1			98
05	50623	X	48817	-0-	-1806	-0-	48730	2	87	9	N	79					177

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	3569	-0-	-13915	-0-	3556	2	13	9	N	12					174
01	17484	X	16522	-0-	-962	-0-	16481	2	41	9	N	37	173	1			38
02	15792	X	12747	-0-	-3045	-0-	12723	2	24	9	N	22					60
03	17484	X	7734	-0-	-9750	-0-	7694	2	40	9	N	36					96
04	16920	X	8496	-0-	-8424	-0-	8482	2	14	9	N	13					109
05	16523	X	8061	-0-	-8462	-0-	8061	2			N	-0-					109

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204228	X	NO RPT	-0-	-204228	-0-					N	NO RPT					117
01	204228	X	101329	-0-	-102899	-0-	101156	2	173	9	N	157	164	1			60
02	184464	X	75811	-0-	-108653	-0-	75692	2	119	9	N	108					168
03	204228	X	93027	-0-	-111201	-0-	92882	2	145	9	N	132	87	1			213
04	197640	X	82994	-0-	-114646	-0-	82884	2	110	9	N	100	187	1			126
05	204228	X	82159	-0-	-122069	-0-	82047	2	112	9	N	102					228

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	88083	-0-	88083	228207	87742	2	341	9	N	310	373	1			204
01	0	W	65367	-0-	65367	293574	65093	2	274	9	N	249	361	1			92
02	0	W	46929	-0-	46929	340503	46730	2	199	9	N	181	178	1			95
03	0	W	44205	-0-	44205	384708	43846	2	359	9	N	326	184	1			237
04	0	W	30520	-0-	30520	415228	30343	2	177	9	N	161	178	1			220
05	0	W	46705	-0-	46705	461933	46567	2	138	9	N	125	186	1	2	8	157

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	2793	-0-	2793	80047	105	1	2688	2	N	-0-					58
01	85634	X	5587	-0-	-80047	-0-	223	1	5329	2	N	32					90
							35	9									
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	428	1	7887	2	N	36					126
							40	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	135	1	9291	2	N	16					142
							18	9									
04	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	58	1	3451	2	N	-0-					142
05	9238	X	3509	-0-	-5729	-0-	58	1	3451	2	N	-0-					142

REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

12	14849	X	12892	-0-	-1957	-0-	1134	1	11749	2	N	8					95
							9	9									
01	13454	X	11635	-0-	-1819	-0-	1106	1	10512	2	N	15					110
							17	9									
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	957	1	9996	2	N	19					129
							21	9									
03	13609	X	9942	-0-	-3667	-0-	923	1	8993	2	N	24					153
							26	9									
04	13170	X	11377	-0-	-1793	-0-	1333	1	10031	2	N	12					165
							13	9									
05	12896	X	11364	-0-	-1532	-0-	1333	1	10031	2	N	-0-					165

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

12	11687	X	10919	-0-	-768	-0-	338	1	10452	2	N	117	171	1			115
							129	9									
01	11687	X	5376	-0-	-6311	-0-	191	1	5091	2	N	85					200
							94	9									
02	10752	X	6269	-0-	-4483	-0-	299	1	5872	2	N	89	182	1			107
							98	9									
03	12431	X	7574	-0-	-4857	-0-	107	1	7361	2	N	96	157	1			46
							106	9									
04	12030	X	8941	-0-	-3089	-0-	795	1	8046	2	N	91					137
							100	9									
05	10912	X	8918	-0-	-1994	-0-	795	1	8046	2	N	70	162	1			45
							77	9									

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6800 - 10342

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	13236	-0-	-3163	-0-	536	1	12693	2	N	6					73
							7	9									
01	16399	X	13183	-0-	-3216	-0-	543	1	12640	2	N	-0-					73
02	14812	X	10500	-0-	-4312	-0-	604	1	9896	2	N	-0-					73
03	13640	X	10516	-0-	-3124	-0-	159	1	10357	2	N	-0-					73
04	12810	X	9865	-0-	-2945	-0-	847	1	9018	2	N	-0-					73
05	13237	X	9866	-0-	-3371	-0-	847	1	9018	2	N	1					74
							1	9									

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	167	1	2297	2	N	23					165
							25	9									
01	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					165
02	1960	X	1225	-0-	-735	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					165
03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	32	1	2246	2	N	9					174
							10	9									
04	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	35	1	2656	2	N	-0-					174
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	35	1	2656	2	N	-0-					174

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89962	X	75360	-0-	-14602	-0-	2672	1	72586	2	N	93					139
							102	9									
01	96472	X	67815	-0-	-28657	-0-	2594	1	65149	2	N	65	163	1			41
							72	9									
02	81256	X	54373	-0-	-26883	-0-	2831	1	51466	2	N	69					110
							76	9									
03	91264	X	62775	-0-	-28489	-0-	919	1	61753	2	N	94	169	1			35
							103	9									
04	77520	X	36662	-0-	-40858	-0-	607	1	36001	2	N	49					84
							54	9									
05	75361	X	36677	-0-	-38684	-0-	607	1	36001	2	N	63					147
							69	9									

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	136404	-0-	136404	234189	1572	1	134627	2	N	186	388	1			55
							205	9									
01	364471	X	130282	-0-	-234189	-0-	1991	1	128226	2	N	59					114
							65	9									
02	155316	X	76279	-0-	-79037	-0-	756	1	75494	2	N	26					140
							29	9									
03	171957	X	47496	-0-	-124461	-0-	399	1	46917	2	N	164	184	0			120
							180	9									
04	132060	X	56340	-0-	-75720	-0-	359	1	55913	2	N	62					182
							68	9									
05	136462	X	56272	-0-	-80190	-0-	359	1	55913	2	N	-0-					182

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188263	X	83397	-0-	-104866	-0-	2771	1	80535	2	N	83	164	1			30
							91	9									
01	188263	X	67312	-0-	-120951	-0-	2446	1	64750	2	N	105					135
							116	9									
02	170044	X	53608	-0-	-116436	-0-	2767	1	50777	2	N	58	170	1			23
							64	9									
03	136524	X	56632	-0-	-79892	-0-	815	1	55810	2	N	6					29
							7	9									
04	102990	X	42086	-0-	-60904	-0-	698	1	41388	2	N	-0-					29
05	83390	X	42093	-0-	-41297	-0-	698	1	41388	2	N	6					35
							7	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

12	SHUT IN		133931	-0-	133931	1052219	4525	1	129183	2	N	203	329	1			49
							223	9									
01	SHUT IN		102324	-0-	102324	1154543	3742	1	98349	2	N	212	175	1			86
							233	9									
02	1244190	X	89647	-0-	-1154543	-0-	4590	1	84872	2	N	168	179	1			75
							185	9									
03	229648	X	96112	-0-	-133536	-0-	1377	1	94579	2	N	142	158	1			59
							156	9									
04	222240	X	55614	-0-	-166626	-0-	926	1	54618	2	N	64					123
							70	9									
05	229648	X	55683	-0-	-173965	-0-	926	1	54618	2	N	126	160	1			89
							139	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

12	0	W	29756	-0-	29756	981755	1262	1	28493	2	N	1					143
							1	9									
01	0	W	28054	-0-	28054	1009809	851	1	27190	2	N	12					155
							13	9									
02	0	W	31120	-0-	31120	1040929	539	1	30533	2	N	44	164	1			35
							48	9									
03	0	W	34270	-0-	34270	1075199	300	1	33920	2	N	45					80
							50	9									
*04	1106668	X	31469	-0-	-1075199	-0-	281	1	31165	2	N	21					101
							23	9									
05	34441	X	31446	-0-	-2995	-0-	281	1	31165	2	N	-0-					101

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

12	0	W	44340	-0-	44340	1420126	904	1	43436	2	N	-0-					-0-
01	0	W	61014	-0-	61014	1481140	571	1	60443	2	N	-0-					-0-
02	0	W	40120	-0-	40120	1521260	614	1	39506	2	N	-0-					-0-
03	0	W	53977	-0-	53977	1575237	2456	1	51521	2	N	-0-					-0-
*04	1624210	X	48973	-0-	-1575237	-0-	947	1	48026	2	N	-0-					-0-
05	61008	X	48973	-0-	-12035	-0-	947	1	48026	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72540	X	54302	-0-	-18238	-0-	1857	1	52342	2	N	94					143
							103	9									
01	72540	X	48071	-0-	-24469	-0-	1754	1	46221	2	N	87	164	1			66
							96	9									
02	65520	X	34146	-0-	-31374	-0-	1801	1	32265	2	N	73					139
							80	9									
03	72540	X	31823	-0-	-40717	-0-	462	1	31281	2	N	73	157	1			55
							80	9									
04	48100	X	26844	-0-	-21256	-0-	445	1	26333	2	N	60					115
							66	9									
05	32240	X	26835	-0-	-5405	-0-	445	1	26333	2	N	52					167
							57	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78771	X	29016	-0-	-49755	-0-	1227	1	27692	2	N	88					153
							97	9									
01	78771	X	25400	-0-	-53371	-0-	768	1	24557	2	N	68	182	1			39
							75	9									
02	71148	X	20584	-0-	-50564	-0-	356	1	20176	2	N	47					86
							52	9									
03	78771	X	22379	-0-	-56392	-0-	195	1	22085	2	N	90					176
							99	9									
04	76230	X	18579	-0-	-57651	-0-	165	1	18344	2	N	64	169	1			71
							70	9									
05	78771	X	18519	-0-	-60252	-0-	165	1	18344	2	N	9					80
							10	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50964	X	25625	-0-	-25339	-0-	1390	1	24188	2	N	43	165	1			13
							47	9									
01	50964	X	22111	-0-	-28853	-0-	964	1	21113	2	N	31					44
							34	9									
02	46032	X	19760	-0-	-26272	-0-	1703	1	18024	2	N	30					74
							33	9									
03	50964	X	22445	-0-	-28519	-0-	119	1	22285	2	N	37					111
							41	9									
04	49320	X	18871	-0-	-30449	-0-	22	1	18823	2	N	24					135
							26	9									
05	50964	X	18871	-0-	-32093	-0-	22	1	18823	2	N	24					159
							26	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129487	X	30777	-0-	-98710	-0-	1590	1	29133	2	N	49					71
							54	9									
01	129487	X	26656	-0-	-102831	-0-	1083	1	25501	2	N	65					136
							72	9									
02	116956	X	23661	-0-	-93295	-0-	1863	1	21745	2	N	48	157	1			27
							53	9									
03	129487	X	26995	-0-	-102492	-0-	91	1	26837	2	N	61					88
							67	9									
04	125310	X	22327	-0-	-102983	-0-	15	1	22262	2	N	45					133
							50	9									
05	129487	X	22324	-0-	-107163	-0-	15	1	22262	2	N	43	159	1			17
							47	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		112180	-0-	112180	559306	1865	1	110267	2	N	44					95
							48	9									
07	0	W	94744	-0-	94744	654050	1381	1	93321	2	N	38					133
							42	9									
08	0	W	80432	-0-	80432	734482	1292	1	79105	2	N	32					165
							35	9									
09	0	W	71515	-0-	71515	805997	984	1	70509	2	N	20	159	1			26
							22	9									
10	0	W	65765	-0-	65765	871762	1085	1	64639	2	N	37					63
							41	9									
11	0	W	66748	-0-	66748	938510	1184	1	65531	2	N	30					93
							33	9									
12	0	W	56244	-0-	56244	994754	1945	1	54273	2	N	24					117
							26	9									
01	0	W	50328	-0-	50328	1045082	1861	1	48430	2	N	34					151
							37	9									
02	0	W	42590	-0-	42590	1087672	2280	1	40282	2	N	25	154	1			22
							28	9									
03	0	W	48307	-0-	48307	1135979	690	1	47585	2	N	29					51
							32	9									
04	0	W	30569	-0-	30569	1166548	506	1	30040	2	N	21					72
							23	9									
05	0	W	30561	-0-	30561	1197109	506	1	30040	2	N	14					86
							15	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6908	-0-	6908	10051	118	1	6725	2	N	59					71
							65	9									
07	0		5555	-0-	5555	15606	84	1	5467	2	N	4					75
							4	9									
08	SHUT IN		4753	-0-	4753	20359	80	1	4645	2	N	25					100
							28	9									
09	SHUT IN		4439	-0-	4439	24798	64	1	4344	2	N	28					128
							31	9									
*10	28632	X	3834	-0-	-24798	-0-	66	1	3758	2	N	9					137
							10	9									
*11	4470	X	3633	-0-	-837	-0-	67	1	3552	2	N	13					150
							14	9									
*12	4619	X	3415	-0-	-1204	-0-	106	1	3292	2	N	15					165
							17	9									
*01	4619	X	3145	-0-	-1474	-0-	105	1	3017	2	N	21	158	1			28
							23	9									
*02	4172	X	2625	-0-	-1547	-0-	131	1	2494	2	N	-0-					28
*03	4619	X	2658	-0-	-1961	-0-	38	1	2619	2	N	1					29
							1	9									
*04	4470	X	2561	-0-	-1909	-0-	218	1	2329	2	N	13					42
							14	9									
*05	4619	X	2556	-0-	-2063	-0-	218	1	2329	2	N	8					50
							9	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	84	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	884	-0-	-320	-0-	20	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	11	1	922	2	Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

12	558	N	505	-0-	-53	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	3	1	498	2	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	7	1	513	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

12	155	N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

12	341	N	235	-0-	-106	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

12	620	N	464	-0-	-156	-0-	70	1	394	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		374	-0-	374	374	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		320	-0-	320	694	39	1	281	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	310	N	229	-0-	-81	-0-	32	1	197	2	N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	40	1	301	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

12	682	N	169	-0-	-513	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	45	-0-	-606	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 057450 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 7586 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS,A.E. WELL #: 1426 RRCID -> 058888 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	341	N	309	-0-	-32	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	163	1	340	2	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	107	1	404	2	N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	8	1	398	2	N	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	6	1	423	2	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	8	1	412	2	N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	160	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	8	1	446	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	2	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	301	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	206	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	195	1	408	2	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	147	1	553	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	10	1	500	2	N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	113	-0-	-445	-0-	37	1	76	2	N	-0-					-0-
01	589	N	189	-0-	-400	-0-	40	1	149	2	N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	309	1	646	2	N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	115	1	434	2	N	-0-					-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
03	930	N	262	-0-	-668	-0-	4	1	258	2	N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	7	1	327	2	N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	2	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	3	N	-0-	28	7			-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 066636 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

12	775	N	335	-0-	-440	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	139	-0-	-605	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	38	2	6	9	N	5					5
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					5
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 2 RRCID -> 069449 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	713	N	626	-0-	-87	-0-	94	1	532	2	N	-0-					-0-
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	58	1	547	2	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	73	1	524	2	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

12	403	N	306	-0-	-97	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12S RRCID -> 111550 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6939 - 7069

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	18	1	667	2	N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	111	1	519	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	454	2	N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	539	2	N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

12	403	N	347	-0-	-56	-0-	48	1	299	2	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	66	1	308	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	50	1	269	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	59	1	288	2	N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

12	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	50	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1355	-0-	-475	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	2	N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	39	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	1	65	2	N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	7	1	247	2	Y	1					1
							1	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	743	2	N	-0-					-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	76	1	736	2	N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	57	1	701	2	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	62	1	526	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

12	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	158	1	3244	2	Y	7					56
							8	9									
01	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	46	1	3445	2	Y	2					58
							2	9									
02	3248	X	2274	-0-	-974	-0-	2265	2	9	9	Y	8	1	8			65
03	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3454	2	6	9	Y	5					70
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	2	Y	18					88
							20	9									
*05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3292	2	Y	2					90
							2	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	183	1	3778	2	Y	-0-					17
01	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	52	1	3932	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2653	-0-	-987	-0-	2653	2			Y	-0-					17
03	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			Y	-0-					17
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	104	1	3376	2	Y	-0-					17
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	95	1	3492	2	Y	-0-					17

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/03/1989 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

12	558	N	294	-0-	-264	-0-	44	1	250	2	N	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	4752	-0-	1652	1652	1653	1	3093	2	N	5					5
							6	9									
04	3000	N	5912	-0-	2912	4564	153	1	5748	2	N	10					15
							11	9									
*05	3100	N	4057	-0-	957	5521	96	1	3955	2	N	5					20
							6	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

12	2883	N	2776	-0-	-107	-0-	128	1	2647	2	N	1					90
							1	9									
01	2852	N	2688	-0-	-164	-0-	35	1	2653	2	N	-0-					90
02	2520	N	1885	-0-	-635	-0-	1885	2			N	-0-					90
03	3100	N	3255	-0-	155	155	3254	2	1	9	N	1					91
04	2610	N	169	-0-	-2441	-0-	5	1	164	2	N	-0-					91
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1804	-0-	-552	-0-	83	1	1715	2	N	5					5
							6	9									
01	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	24	1	1772	2	N	-0-					5
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1275	2	1	9	N	1					6
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					6
04	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	22	1	718	2	N	-0-					6
05	1426	N	660	-0-	-766	-0-	17	1	643	2	N	-0-					6

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	233	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	215	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	12	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	Y	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	Y	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	650	1	1356	2	Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	474	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1837	-0-	-179	-0-	34	1	1802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	13	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

12	868	N	704	-0-	-164	-0-	228	1	476	2	N	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	146	1	552	2	N	-0-					-0-
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	12	1	614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	N	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	2	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	395	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	283	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	22	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

12	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	358	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	319	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	913	-0-	-431	-0-	17	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

12	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	377	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	19	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	272	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	191	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	15	1	819	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	12	1	933	2	Y	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18	1	860	2	Y	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	176	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	10	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	Y	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	450	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	309	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	25	1	1301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	31	1	2323	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1609	-0-	-631	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	60	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	55	1	2027	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	45	1	934	2	N	6					6
							7	9									
01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	12	1	917	2	N	-0-					6
02	952	N	681	-0-	-271	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			6
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					6
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	18	1	598	2	N	-0-					6
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	11	1	422	2	N	-0-					6

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	37	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	124	-0-	-465	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	27	1	129	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	33	1	181	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	123	1	758	2	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	68	1	817	2	Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	Y	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	29	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	N	2					2
							2	9									

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	93	1	1917	2	N	-0-					22
01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	27	1	2000	2	N	-0-					22
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1387	2			N	-0-					22
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					22
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	60	1	1956	2	N	-0-					22
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	-0-					22

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	105	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	29	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1486	-0-	-642	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	56	1	2066	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	49	1	999	2	N	1					43
							1	9									
01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	14	1	1023	2	N	-0-					43
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	671	2			N	-0-					43
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					43
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					43

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	18	1	665	2	N	-0-					-0-
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	99	1	2038	2	N	1					17
							1	9									
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	29	1	2154	2	N	-0-					17
02	2016	N	1502	-0-	-514	-0-	1502	2			N	-0-					17
03	2139	N	132	-0-	-2007	-0-	132	2			N	-0-					17
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	74	1	2403	2	N	-0-					17
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	56	1	2064	2	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	51	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	21	1	782	2	N	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	812	N	339	-0-	-473	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	806	N	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	870	N	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

12	589	N	509	-0-	-80	-0-	54	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	49	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

12	341	N	52	-0-	-289	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

12	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	77	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	23	1	1695	2	Y	2					2
							2	9									
02	1708	X	1173	-0-	-535	-0-	1173	2			Y	-0-					2
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	8			2
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	175	-0-	-259	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	62	-0-	-341	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1	931	2	Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	4	1	341	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	12	1	425	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	34	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	178	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	105	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	989	-0-	-243	-0-	62	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	102	1	995	2	Y	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	183	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	49	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	122	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	Y	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	173	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	519	-0-	-1217	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	386	-0-	-1182	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	216	1	1549	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	160	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	104	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	19	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	62	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	40	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	6	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-	20	7			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	506	-0-	-83	-0-	76	1	430	2	N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	53	1	377	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	135	1	764	2	N	-0-					-0-
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	88	1	821	2	N	-0-					-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	51	1	767	2	N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	81	1	784	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	109	1	781	2	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	39	1	806	2	N	2					12
							2	9									
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	11	1	851	2	N	-0-					12
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2			N	-0-					12
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					12
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	-0-					12
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	854	2	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					5
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					5
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			5
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					5

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	165	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	109	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	9	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	58	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	63	1	309	2	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	362	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	237	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	19	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	14	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	164	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	147	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	56	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	136	-0-	-205	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	562	-0-	-430	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
*04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
*05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	37	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	20	1	787	2	Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

12	248	N	208	-0-	-40	-0-	22	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

12	620	N	593	-0-	-27	-0-	3	1	590	2	N	-0-					-0-
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

12	620	N	516	-0-	-104	-0-	55	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	50	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	67	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

12	558	N	519	-0-	-39	-0-	55	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	48	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	34	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	265	-0-	-851	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	207	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	155	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	867	-0-	-1	-0-	5	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	394	-0-	-446	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	836	-0-	-94	-0-	3	1	833	2	Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	59	1	770	2	N	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	32	1	753	2	N	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	29	1	641	2	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	2	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	55	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	14	1	319	2	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	38	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	26	1	316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	64	1	432	2	Y	-0-	21	1			-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	945	-0-	-171	-0-	32	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	5	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	809	-0-	-199	-0-	20	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	2	Y	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	86	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	70	1	840	2	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	Y	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	130	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	Y	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	44	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	40	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	49	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	8	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	47	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	45	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	50	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	32	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	2	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	243	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	840	-0-	-307	-0-	34	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	713	-0-	-323	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	826	-0-	-2553	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
*04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
*05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	101	1	1306	2	Y	2					2
							2	9									
01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	59	1	1395	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1145	-0-	-227	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-					2
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1387	2	Y	-0-					2
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	Y	-0-					2
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	2	Y	-0-					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	40	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	21	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	11	1	464	2	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11309	-0-	8209	8209	272	1	10949	2	N	80	2	8			78
							88	9									
04	3000	N	15547	-0-	12547	20756	729	1	14735	2	N	75	88	1	1	8	64
							83	9									
*05	3100	N	10276	-0-	7176	27932	435	1	9791	2	N	45	1	8			108
							50	9									

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	35	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1113	-0-	-203	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
*04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	63	1	423	3	Y	-0-	3	1			25
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	48	1	444	2	Y	-0-					25
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					25
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					25
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					25
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-					25

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	23	1	843	2	N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	108	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	98	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	Y	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

12	558	N	527	-0-	-31	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

12	992	N	809	-0-	-183	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	697	-0-	-233	-0-	28	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

12	589	N	546	-0-	-43	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	21	1	467	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	13	1	509	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	57	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	48	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	13	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	717	-0-	-235	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

12	186	N	116	-0-	-70	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	66	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	85	1	1099	2	N	2					22
							2	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	N	-0-					22
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					22
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	24	1	961	2	N	-0-					22
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					22
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	46	1	1044	2	N	-0-					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	20	1	811	2	Y	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	215	1	2782	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	120	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2712	-0-	-172	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
*04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	133	1	2683	2	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	143	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	41	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2470	-0-	-694	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
*04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	92	1	2979	2	Y	-0-					-0-
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	82	1	3005	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	162	1	2100	2	Y	11					16
							12	9									
01	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	88	1	2077	2	Y	4					20
							4	9									
02	2128	N	1925	-0-	-203	-0-	82	1	1836	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	50	1	2035	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
*04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	5	23	1	2	8	6
							6	9									
*05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	Y	5	1	8			10
							6	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	128	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	75	1	1768	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	144	1	968	2	Y	-0-	16	1			16
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	109	1	1003	2	Y	-0-					16
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	77	1	955	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					16
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					16
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	145	1	1058	2	Y	-0-					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	107	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	14	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	16	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	204	1	1719	2	N	-0-					25
01	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	134	1	1846	2	N	-0-					25
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	125	1	1571	2	N	-0-					25
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					25
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			25
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					25

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	70	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	41	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	39	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	23	1	920	2	Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-	54	1			30
01	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	97	1	1099	2	Y	-0-					30
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	25	1	1080	2	Y	-0-					30
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					30
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	-0-					30
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	2	Y	-0-					30

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1028	-0-	-150	-0-	73	1	951	2	Y	4					59
							4	9									
01	1302	X	871	-0-	-431	-0-	35	1	830	2	Y	5					64
							6	9									
02	1176	X	849	-0-	-327	-0-	36	1	802	2	Y	10	2	8			72
							11	9									
03	1302	X	937	-0-	-365	-0-	22	1	908	2	Y	6	2	8			76
							7	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	Y	8	1	8			83
							9	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	7	3	8			87
							8	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	259	1	3346	2	Y	5					19
							6	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	169	1	3999	2	Y	2					21
							2	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	161	1	3585	2	Y	3					24
							3	9									
03	3596	X	2346	-0-	-1250	-0-	57	1	2288	2	Y	1					25
							1	9									
*04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	200	1	4496	2	Y	2					7
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	120	1	1550	2	Y	7					22
							8	9									
01	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	64	1	1522	2	Y	2					24
							2	9									
02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	64	1	1432	2	Y	4					28
							4	9									
03	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	37	1	1499	2	Y	1					29
							1	9									
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	2	26	1			5
							2	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	67	1	1504	2	Y	3					8
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	79	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	48	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

12	868	N	803	-0-	-65	-0-	11	1	792	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	17	1	708	2	N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	10	1	649	2	N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

12	248	N	177	-0-	-71	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

12	17143	X	12054	-0-	-5089	-0-	618	1	11399	2	Y	34	89	1								18
							37	9														
01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	828	1	15944	2	Y	50										68
							55	9														
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	699	1	13937	2	Y	39	80	1			3	8				24
							43	9														
03	15655	X	15481	-0-	-174	-0-	732	1	14725	2	Y	22	13	1			2	8				31
							24	9														
*04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	670	1	13945	2	Y	22	38	1			1	8				14
							24	9														
*05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	635	1	14332	2	Y	29	2	8								41
							32	9														

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13638	-0-	-467	-0-	705	1	12899	2	N	31					225
							34	9									
01	14105	X	13498	-0-	-607	-0-	13468	2	30	9	N	27					252
02	12740	X	12079	-0-	-661	-0-	1082	1	10978	2	N	17	2	8			267
							19	9									
03	14105	X	13236	-0-	-869	-0-	4247	1	8983	2	N	5	169	1			103
							6	9									
*04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	1574	1	11920	2	N	15					118
							17	9									
*05	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1170	1	12724	2	N	12					130
							13	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4663	-0-	-948	-0-	216	1	4447	2	Y	-0-					80
01	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	62	1	4690	2	Y	18					98
							20	9									
02	4760	X	3431	-0-	-1329	-0-	3431	2			Y	-0-					98
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			Y	-0-					98
*04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	136	1	4384	2	Y	-0-					98
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	120	1	4428	2	Y	2					100
							2	9									

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8078	-0-	-1284	-0-	113	1	7877	2	N	80					138
							88	9									
01	9207	X	8269	-0-	-938	-0-	281	1	7910	2	N	71	104	1			105
							78	9									
02	8008	X	7177	-0-	-831	-0-	202	1	6909	2	N	60	68	1	1	8	96
							66	9									
03	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-	180	1	7412	2	N	56	102	1	1	8	49
							62	9									
*04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	115	1	7202	2	N	54	33	1	1	8	69
							59	9									
*05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	99	1	7471	2	N	59	1	8			127
							65	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26412	X	16711	-0-	-9701	-0-	1788	1	14818	2	Y	95	78	1			65
							105	9									
01	24490	X	17072	-0-	-7418	-0-	2385	1	14634	2	Y	48	88	1			25
							53	9									
02	19684	X	15060	-0-	-4624	-0-	483	1	14535	2	Y	38	21	1	7	8	35
							42	9									
03	21793	X	16392	-0-	-5401	-0-	73	1	16273	2	Y	42	62	1	5	8	10
							46	9									
*04	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	258	1	15058	2	Y	33	20	1	3	8	20
							36	9									
*05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	136	1	14986	2	Y	25	14	1	6	8	23
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	21734	-0-	-617	-0-	642	1	21066	2	Y	24	46	1			15
							26	9									
01	22351	X	20692	-0-	-1659	-0-	1145	1	19497	2	Y	45	53	1			7
							50	9									
02	20188	X	17824	-0-	-2364	-0-	1156	1	16617	2	Y	46	30	1	9	8	14
							51	9									
03	22165	X	19905	-0-	-2260	-0-	513	1	19334	2	Y	53	51	1	4	8	12
							58	9									
*04	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1566	1	16932	2	Y	52	43	1	7	8	14
							57	9									
*05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	1008	1	16844	2	Y	61	53	1	7	8	14
							67	9									

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	9107	-0-	-4564	-0-	351	1	8756	2	N	-0-					75
01	10726	X	8449	-0-	-2277	-0-	8393	2	56	9	N	51	89	1			37
02	8960	X	6748	-0-	-2212	-0-	311	1	6407	2	N	27	1	8			63
							30	9									
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	414	1	8860	2	N	32	79	1	1	8	15
							35	9									
*04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	410	1	8348	2	N	30					45
							33	9									
*05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	399	1	9310	2	N	42					87
							46	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8884	-0-	-1098	-0-	485	1	8375	2	N	22	20	1			55
							24	9									
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	502	1	8842	2	N	6	32	1			29
							7	9									
02	8288	X	7140	-0-	-1148	-0-	346	1	6784	2	N	9	1	8			37
							10	9									
03	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	462	1	8422	2	N	7	1	8			43
							8	9									
*04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	525	1	8044	2	N	1	1	8			43
							1	9									
*05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	751	1	8528	2	N	5	1	8			47
							6	9									

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	39	1	1907	2	Y	202	247	1			31
							222	9									
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	35	1	2150	2	Y	306	260	1			77
							337	9									
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	30	1	1820	2	Y	226	234	1	5	8	64
							249	9									
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	41	1	2074	2	Y	3	63	1	3	8	1
							3	9									
*04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1924	2	43	9	Y	39	27	1	3	8	10
*05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	45	1	1883	2	Y	11	11	1	3	8	6
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	294	1	3796	2	Y	12					26
							13	9									
01	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	193	1	4578	2	Y	13					39
							14	9									
02	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	188	1	4203	2	Y	26					65
							29	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	117	1	4721	2	Y	14					79
							15	9									
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	222	1	4491	2	Y	20					99
							22	9									
*05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	189	1	4256	2	Y	11					110
							12	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	24309	-0-	-4986	-0-	1247	1	23006	2	Y	51	42	1			9
							56	9									
01	26443	X	25777	-0-	-666	-0-	1268	1	24426	2	Y	75					84
							83	9									
02	23296	X	22868	-0-	-428	-0-	1090	1	21719	2	Y	54	105	1			33
							59	9									
03	24552	X	22787	-0-	-1765	-0-	1078	1	21678	2	Y	28	17	1			44
							31	9									
*04	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	1008	1	20961	2	Y	31	54	1			21
							34	9									
*05	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	964	1	21736	2	Y	40					61
							44	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7809	-0-	-1274	-0-	201	1	7597	2	N	10					70
							11	9									
01	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	238	1	7682	2	N	16	22	1			64
							18	9									
02	7672	X	7069	-0-	-603	-0-	191	1	6860	2	N	16					80
							18	9									
03	8277	X	7403	-0-	-874	-0-	256	1	7126	2	N	19	64	1	1	8	34
							21	9									
*04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	229	1	6712	2	N	19	1	8			52
							21	9									
*05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	249	1	7120	2	N	27	2	8			77
							30	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	15183	-0-	-4068	-0-	391	1	14746	2	N	42	54	1			39
							46	9									
01	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	385	1	15235	2	N	41					80
							45	9									
02	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	439	1	14043	2	N	27	72	1	4	8	31
							30	9									
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	649	1	15954	2	N	26	17	1	1	8	39
							29	9									
*04	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	689	1	15169	2	N	28	44	1	2	8	21
							31	9									
*05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	641	1	15736	2	N	13	2	8			32
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	27263	-0-	-3489	-0-	984	1	26279	2	N	-0-					95
01	29264	X	28228	-0-	-1036	-0-	1002	1	26872	2	N	322	340	1			77
							354	9									
02	25760	X	24922	-0-	-838	-0-	907	1	23880	2	N	123	3	8			197
							135	9									
03	27683	X	26624	-0-	-1059	-0-	916	1	25567	2	N	128	182	1	1	8	142
							141	9									
*04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	830	1	24110	2	N	106	187	1	2	8	59
							117	9									
*05	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	859	1	24738	2	N	75	1	8			133
							83	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	12830	-0-	-3228	-0-	1376	1	11401	2	N	48	69	1			59
							53	9									
01	15779	X	13001	-0-	-2778	-0-	1809	1	11106	2	N	78	105	1			32
							86	9									
02	13356	X	11659	-0-	-1697	-0-	372	1	11191	2	N	87	44	1			75
							96	9									
03	14167	X	12071	-0-	-2096	-0-	54	1	11931	2	N	78	131	1			22
							86	9									
*04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	184	1	10748	2	N	59	39	1			42
							65	9									
*05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	103	1	11331	2	N	58	35	1			65
							64	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	15153	-0-	-3416	-0-	209	1	14907	2	N	34	100	1			87
							37	9									
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	725	1	17577	2	N	40					127
							44	9									
02	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	211	1	14940	2	N	36	1	8			162
							40	9									
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	782	1	15662	2	N	27	153	1	1	8	35
							30	9									
*04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	688	1	14190	2	N	31	1	8			65
							34	9									
*05	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	702	1	15190	2	N	21	1	8			85
							23	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32116	X	28099	-0-	-4017	-0-	1011	1	27005	2	N	75	103	1			82
							83	9									
01	29853	X	28940	-0-	-913	-0-	1037	1	27826	2	N	70					152
							77	9									
02	26152	X	25745	-0-	-407	-0-	940	1	24746	2	N	54	4	8			202
							59	9									
03	28179	X	26711	-0-	-1468	-0-	920	1	25700	2	N	83	185	1	2	8	98
							91	9									
*04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	832	1	24151	2	N	67	2	8			163
							74	9									
*05	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	861	1	24803	2	N	69	2	8			230
							76	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	13120	-0-	-3682	-0-	339	1	12781	2	N	-0-	53	1			-0-
01	15686	X	13381	-0-	-2305	-0-	330	1	13051	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11706	-0-	-1566	-0-	354	1	11333	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	13764	X	12306	-0-	-1458	-0-	481	1	11813	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	485	1	10687	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
*05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	434	1	10666	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25172	X	19755	-0-	-5417	-0-	511	1	19244	2	N	-0-	28	1			-0-
01	20460	X	19437	-0-	-1023	-0-	480	1	18957	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	17062	-0-	-1418	-0-	517	1	16542	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	19809	X	17887	-0-	-1922	-0-	699	1	17187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	712	1	15670	2	N	-0-					-0-
*05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	646	1	15863	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22878	X	20947	-0-	-1931	-0-	554	1	20337	2	N	51	92	1			34
							56	9									
01	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	903	1	21527	2	N	36					70
							40	9									
02	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	824	1	19087	2	N	30	49	1	1	8	50
							33	9									
03	20956	X	20690	-0-	-266	-0-	555	1	20106	2	N	26	1	8			75
							29	9									
*04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	550	1	18477	2	N	23	83	1	2	8	13
							25	9									
*05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	555	1	19515	2	N	25	1	8			37
							28	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	18704	-0-	-4360	-0-	553	1	18134	2	N	15	6	1			33
							17	9									
01	21204	X	13761	-0-	-7443	-0-	325	1	13423	2	N	12	34	1			11
							13	9									
02	18172	X	16722	-0-	-1450	-0-	465	1	16231	2	N	24	7	8			28
							26	9									
03	19933	X	15626	-0-	-4307	-0-	237	1	15380	2	N	8	30	1	2	8	4
							9	9									
*04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	227	1	13698	2	N	18	2	8			20
							20	9									
*05	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	219	1	13565	2	N	2	2	8			20
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4896	-0-	-746	-0-	342	1	4421	2	N	121	136	1			77
							133	9									
01	5456	X	4734	-0-	-722	-0-	186	1	4419	2	N	117	136	1			58
							129	9									
02	4760	X	4171	-0-	-589	-0-	174	1	3888	2	N	99	83	1	1	8	73
							109	9									
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	105	1	4243	2	N	99	2	8			170
							109	9									
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	195	1	3942	2	N	105	174	1	1	8	100
							116	9									
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	181	1	4072	2	N	94	46	1	1	8	147
							103	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	16279	-0-	-4770	-0-	482	1	15780	2	N	15	7	1			40
							17	9									
01	19623	X	16184	-0-	-3439	-0-	382	1	15785	2	N	15	41	1			14
							17	9									
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	425	1	14842	2	N	22	4	8			32
							24	9									
03	17236	X	14965	-0-	-2271	-0-	227	1	14728	2	N	9	33	1	2	8	6
							10	9									
*04	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	213	1	12797	2	N	16					22
							18	9									
*05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	224	1	13904	2	N	2	2	8			22
							2	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43989	X	20772	-0-	-23217	-0-	300	1	20466	2	Y	5	62	1			35
							6	9									
01	41788	X	26641	-0-	-15147	-0-	1110	1	25528	2	Y	3					38
							3	9									
02	35336	X	25805	-0-	-9531	-0-	1093	1	24704	2	Y	7	27	1	6	8	12
							8	9									
03	38905	X	28292	-0-	-10613	-0-	910	1	27338	2	Y	40	5	8			47
							44	9									
*04	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	1046	1	25729	2	Y	31	39	1	6	8	33
							34	9									
*05	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1026	1	26172	2	Y	21	5	8			50
							23	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51677	X	40082	-0-	-11595	-0-	1060	1	38949	2	N	66	74	1			87
							73	9									
01	51677	X	41375	-0-	-10302	-0-	1662	1	39627	2	N	78					165
							86	9									
02	44576	X	36380	-0-	-8196	-0-	1503	1	34804	2	N	66	133	1	1	8	97
							73	9									
03	46686	X	37828	-0-	-8858	-0-	1014	1	36755	2	N	54	121	1	2	8	28
							59	9									
*04	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	1037	1	34846	2	N	51	62	1	2	8	15
							56	9									
*05	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	1034	1	36405	2	N	66	1	8			80
							73	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	15481	-0-	-3305	-0-	1661	1	13766	2	Y	49	72	1			53
							54	9									
01	17639	X	15462	-0-	-2177	-0-	2158	1	13241	2	Y	57	73	1			37
							63	9									
02	15232	X	13612	-0-	-1620	-0-	435	1	13105	2	Y	65	64	1			38
							72	9									
03	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-	62	1	13894	2	Y	75	99	1			14
							83	9									
*04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	238	1	13848	2	Y	84	79	1	1	8	18
							92	9									
*05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	86	1	9469	2	Y	157	108	1			67
							173	9									

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51460	X	43373	-0-	-8087	-0-	1015	1	42295	2	N	57	60	1			57
							63	9									
01	51460	X	45549	-0-	-5911	-0-	1071	1	44370	2	N	98					155
							108	9									
02	44632	X	40132	-0-	-4500	-0-	938	1	39119	2	N	68	137	1	4	8	82
							75	9									
03	47244	X	42660	-0-	-4584	-0-	933	1	41630	2	N	88	138	1	2	8	30
							97	9									
*04	41424	X	41424	-0-	-0-	-0-	855	1	40500	2	N	63	50	1	5	8	38
							69	9									
*05	42184	X	42184	-0-	-0-	-0-	1191	1	40923	2	N	64	4	8			98
							70	9									

LONG, J.S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	13791	-0-	-1554	-0-	131	1	13520	2	N	127	37	1			122
							140	9									
01	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	318	1	16728	2	N	103					225
							113	9									
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	222	1	14028	2	N	88	189	1	4	8	120
							97	9									
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	67	1	14833	2	N	89	134	1	4	8	71
							98	9									
*04	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	220	1	12851	2	N	3	3	8			71
							3	9									
*05	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	113	1	12414	2	N	141	117	1	3	8	92
							155	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7856	-0-	-1568	-0-	428	1	7407	2	N	19					47
							21	9									
01	8618	X	8239	-0-	-379	-0-	442	1	7774	2	N	21					68
							23	9									
02	7728	X	7495	-0-	-233	-0-	362	1	7116	2	N	15	3	8			80
							17	9									
03	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	414	1	7542	2	N	22	71	1	1	8	30
							24	9									
*04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	455	1	6965	2	N	9	2	8			37
							10	9									
*05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	622	1	7068	2	N	12	2	8			47
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32271	X	24619	-0-	-7652	-0-	2645	1	21926	3	Y	44	151	1			112
							48	9									
01	30039	X	24902	-0-	-5137	-0-	3483	1	21379	3	Y	36	98	1			50
							40	9									
02	25816	X	21930	-0-	-3886	-0-	703	1	21157	2	Y	64	61	1	14	8	39
							70	9									
03	27094	X	10493	-0-	-16601	-0-	47	1	10425	2	Y	19	41	1	7	8	10
							21	9									
*04	38529	X	38529	-0-	-0-	-0-	649	1	37823	2	Y	52	35	1	14	8	13
							57	9									
*05	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	205	1	22565	2	Y	17	12	1	17	8	-0-
							19	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31268	X	31268	-0-	-0-	-0-	396	1	30781	2	Y	83	68	1			63
							91	9									
01	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	977	1	28373	2	Y	48	96	1			15
							53	9									
02	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	801	1	24393	2	Y	126	106	1	24	8	11
							139	9									
03	29791	X	27304	-0-	-2487	-0-	886	1	26366	2	Y	47	17	1	14	8	27
							52	9									
*04	47611	X	47611	-0-	-0-	-0-	1440	1	45784	2	Y	352	214	1	22	8	143
							387	9									
*05	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	1378	1	45846	2	Y	347	420	1	15	8	55
							382	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52111	X	45663	-0-	-6448	-0-	438	1	45134	2	N	83	17	1			66
							91	9									
01	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	1029	1	54118	2	N	199	245	1			20
							219	9									
02	47721	X	47721	-0-	-0-	-0-	742	1	46973	2	N	5	20	1	5	8	-0-
							6	9									
03	48639	X	47044	-0-	-1595	-0-	210	1	46830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	705	1	41085	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*05	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-	467	1	51422	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	27095	-0-	-7563	-0-	259	1	26745	2	N	83	32	1			123
							91	9									
01	34658	X	33279	-0-	-1379	-0-	617	1	32444	2	N	198	298	1			23
							218	9									
02	31304	X	29195	-0-	-2109	-0-	451	1	28532	2	N	193	86	1			130
							212	9									
03	31527	X	31331	-0-	-196	-0-	139	1	31027	2	N	150	180	1			100
							165	9									
*04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	388	1	22623	2	N	1	100	1	1	8	-0-
							1	9									
*05	27946	X	27946	-0-	-0-	-0-	252	1	27694	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27280	X	10942	-0-	-16338	-0-	158	1	10782	2	Y	2	35	1			6
							2	9									
01	26226	X	11948	-0-	-14278	-0-	497	1	11445	2	Y	5					11
							6	9									
02	22008	X	11980	-0-	-10028	-0-	505	1	11427	2	Y	44	29	1	9	8	17
							48	9									
03	22103	X	14470	-0-	-7633	-0-	466	1	13989	2	Y	14	5	8			26
							15	9									
*04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	514	1	12643	2	Y	27	22	1	3	8	28
							30	9									
*05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	509	1	12981	2	Y	12	3	8			35
							13	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	15789	-0-	-2997	-0-	369	1	15390	2	N	27					42
							30	9									
01	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	411	1	17009	2	N	18					60
							20	9									
02	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	352	1	14697	2	N	20	50	1			30
							22	9									
03	15779	X	14829	-0-	-950	-0-	325	1	14475	2	N	26	37	1	3	8	16
							29	9									
*04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	211	1	9972	2	N	10	3	8			23
							11	9									
*05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	471	1	16178	2	N	28	3	8			48
							31	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13579	-0-	-2665	-0-	172	1	13372	2	N	32	57	1			60
							35	9									
01	14787	X	14134	-0-	-653	-0-	242	1	13842	2	N	45					105
							50	9									
02	13272	X	11985	-0-	-1287	-0-	397	1	11551	2	N	34	95	1	3	8	41
							37	9									
03	14167	X	13465	-0-	-702	-0-	475	1	12954	2	N	33	33	1	1	8	40
							36	9									
*04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	378	1	12286	2	N	16	21	1	2	8	33
							18	9									
*05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	300	1	12896	2	N	37	2	8			68
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	Z	79682	-0-	79682	368283	2277	1 2 9	77403	3	Y	2	2	1			-0-
*07	0	Z	77809	-0-	77809	446092	2167	1 3 9	75639	3	Y	3	3	1			-0-
*08	0	Z	73261	-0-	73261	519353	2124	1 2 9	71135	3	Y	2	1	1			1
*09	586094	X	66741	-0-	-519353	-0-	1757	1 2 9	64982	3	Y	2	3	1			-0-
*10	125705	X	64628	-0-	-61077	-0-	1964	1 2 9	62662	3	Y	2	2	1			-0-
*11	121650	X	59797	-0-	-61853	-0-	1890	1 2 9	57905	3	Y	2	2	1			-0-
*12	125705	X	53561	-0-	-72144	-0-	680	1 88 9	52793	3	Y	80	42	1			38
*01	125705	X	56701	-0-	-69004	-0-	1886	1 52 9	54763	3	Y	47	75	1			10
*02	58380	X	31322	-0-	-27058	-0-	993	1 72 9	30257	3	Y	65	68	1			7
*03	64635	X	35111	-0-	-29524	-0-	1142	1	33969	3	Y	-0-	6	1			1
*04	DLQ G-10		45896	-0-	45896	45896	1400	1	44496	3	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		47194	-0-	47194	93090	1377	1	45817	2	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

12	45415	X	27732	-0-	-17683	-0-	715	1 48 9	26969	2	Y	44	24	1			31
01	32984	X	26748	-0-	-6236	-0-	659	1 50 9	26039	2	Y	45					76
02	29792	X	20126	-0-	-9666	-0-	608	1 58 9	19460	2	Y	53	85	1	6	8	38
03	32674	X	21063	-0-	-11611	-0-	822	1 45 9	20196	2	Y	41	45	1	3	8	31
*04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	819	1 30 9	18034	2	Y	27	30	1	3	8	25
*05	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	763	1 51 9	18739	2	Y	46	15	1	5	8	51

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

12	13857	X	12239	-0-	-1618	-0-	118	1	12121	2	Y	-0-	39	1			-0-
01	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	273	1	14353	2	Y	-0-					-0-
02	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	190	1 10 9	12056	2	Y	9	9	8			-0-
03	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	58	1 10 9	12799	2	Y	9	9	8			-0-
*04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	192	1 8 9	11213	2	Y	7	7	8			-0-
*05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	104	1 12 9	11449	2	Y	11	11	8			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29605	X	24595	-0-		-5010	-0-	236	1	24280	2	N	72	82	1			70
								79	9									
01	26505	X	26226	-0-		-279	-0-	488	1	25664	2	N	67					137
								74	9									
02	23240	X	22604	-0-		-636	-0-	351	1	22187	2	N	60	111	1	6	8	80
								66	9									
03	24676	X	24048	-0-		-628	-0-	107	1	23873	2	N	62	77	1	5	8	60
								68	9									
*04	22154	X	22154	-0-		-0-	-0-	372	1	21716	2	N	60	46	1	5	8	69
								66	9									
*05	22255	X	22255	-0-		-0-	-0-	200	1	21997	2	N	53	4	8			118
								58	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459	X	22996	-0-		-1463	-0-	680	1	22299	2	Y	15	4	1			28
								17	9									
01	24459	X	15222	-0-		-9237	-0-	360	1	14849	2	Y	12	30	1			10
								13	9									
02	22036	X	16601	-0-		-5435	-0-	462	1	16116	2	Y	21	4	8			27
								23	9									
03	24397	X	18871	-0-		-5526	-0-	287	1	18574	2	Y	9	29	1	2	8	5
								10	9									
*04	17937	X	17937	-0-		-0-	-0-	293	1	17624	2	Y	18	2	8			21
								20	9									
*05	18242	X	18242	-0-		-0-	-0-	289	1	17951	2	Y	2	2	8			21
								2	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	16098	-0-		-1882	-0-	154	1	15890	2	Y	49	62	1			45
								54	9									
01	18087	X	18087	-0-		-0-	-0-	337	1	17704	2	Y	42	57	1			30
								46	9									
02	15140	X	15140	-0-		-0-	-0-	235	1	14873	2	Y	29	33	1			26
								32	9									
03	16089	X	15990	-0-		-99	-0-	71	1	15896	2	Y	21	32	1			15
								23	9									
*04	14503	X	14503	-0-		-0-	-0-	244	1	14242	2	Y	15	13	1			17
								17	9									
*05	14393	X	14393	-0-		-0-	-0-	130	1	14252	2	Y	10					27
								11	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35123	X	24340	-0-		-10783	-0-	233	1	24048	2	Y	54	60	1			43
								59	9									
01	28080	X	28080	-0-		-0-	-0-	523	1	27506	2	Y	46	59	1			30
								51	9									
02	24080	X	23608	-0-		-472	-0-	366	1	23188	2	Y	49	45	1			34
								54	9									
03	25110	X	24804	-0-		-306	-0-	111	1	24631	2	Y	56	61	1			29
								62	9									
*04	22421	X	22421	-0-		-0-	-0-	377	1	21992	2	Y	47	34	1			42
								52	9									
*05	22039	X	22039	-0-		-0-	-0-	198	1	21801	2	Y	36					78
								40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9503	-0-	-169	-0-	90	1	9259	2	N	140	155	1			40
							154	9									
01	9889	X	9203	-0-	-686	-0-	169	1	8874	2	N	145					185
							160	9									
02	9380	X	8563	-0-	-817	-0-	131	1	8293	2	N	126	114	1	4	8	193
							139	9									
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	60	1	13313	2	N	123	251	1	3	8	62
							135	9									
*04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	202	1	11754	2	N	97	105	1	2	8	52
							107	9									
*05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	106	1	11703	2	N	101	58	1	3	8	92
							111	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	18774	-0-	-4848	-0-	484	1	18240	2	Y	45	41	1			52
							50	9									
01	22754	X	21284	-0-	-1470	-0-	524	1	20710	2	Y	45					97
							50	9									
02	19264	X	18577	-0-	-687	-0-	561	1	17964	2	Y	47	99	1			45
							52	9									
03	20243	X	19109	-0-	-1134	-0-	746	1	18321	2	Y	38	49	1			34
							42	9									
*04	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	759	1	16722	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
*05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	704	1	17274	2	Y	41	15	1			52
							45	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	14596	-0-	-1431	-0-	140	1	14409	2	Y	43	65	1			47
							47	9									
01	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	347	1	18220	2	Y	55	67	1			35
							61	9									
02	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	252	1	15960	2	Y	50	43	1	9	8	33
							55	9									
03	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	76	1	16887	2	Y	52	52	1	7	8	26
							57	9									
*04	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	260	1	15153	2	Y	45	28	1	6	8	37
							50	9									
*05	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	136	1	14987	2	Y	64	6	8			95
							70	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	24353	-0-	-4136	-0-	232	1	23961	3	N	145	121	1			77
							160	9									
01	25358	X	24095	-0-	-1263	-0-	447	1	23490	3	N	144	101	1			120
							158	9									
02	22904	X	20506	-0-	-2398	-0-	317	1	20056	2	N	121	168	1	1	8	72
							133	9									
03	24304	X	22068	-0-	-2236	-0-	98	1	21851	2	N	108	162	1	1	8	17
							119	9									
*04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	344	1	20034	2	N	113	60	1	1	8	69
							124	9									
*05	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	188	1	20654	2	N	218	202	1			85
							240	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61163	X	51925	-0-	-9238	-0-	498	1	51333	2	Y	85	43	1			62
							94	9									
01	61163	X	54506	-0-	-6657	-0-	1015	1	53367	2	Y	113	93	1			82
							124	9									
02	55244	X	47505	-0-	-7739	-0-	737	1	46658	2	Y	100	136	1	7	8	39
							110	9									
03	57474	X	49416	-0-	-8058	-0-	221	1	49094	2	Y	92	82	1	7	8	42
							101	9									
*04	47032	X	47032	-0-	-0-	-0-	792	1	46153	2	Y	79	83	1	7	8	31
							87	9									
*05	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	423	1	46504	2	Y	86	84	1	8	8	25
							95	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	17684	-0-	-3365	-0-	169	1	17473	2	Y	38	63	1			40
							42	9									
01	20274	X	17714	-0-	-2560	-0-	330	1	17349	2	Y	32					72
							35	9									
02	17500	X	15512	-0-	-1988	-0-	241	1	15234	2	Y	34	4	8			102
							37	9									
03	19313	X	17136	-0-	-2177	-0-	76	1	17021	2	Y	35	89	1	6	8	42
							39	9									
*04	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	266	1	15537	2	Y	45	42	1	8	8	37
							50	9									
*05	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	145	1	15952	2	Y	44	6	8			75
							48	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68758	X	63964	-0-	-4794	-0-	613	1	63242	2	N	99					127
							109	9									
01	68758	X	62075	-0-	-6683	-0-	1156	1	60787	2	N	120	180	1			67
							132	9									
02	62104	X	51923	-0-	-10181	-0-	804	1	50884	2	N	214	138	1	3	8	140
							235	9									
03	67735	X	56440	-0-	-11295	-0-	252	1	56060	2	N	116	200	1	1	8	55
							128	9									
*04	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	604	1	35240	2	N	7	55	1	7	8	-0-
							8	9									
*05	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	449	1	49383	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	244	1	25187	3	N	105	88	1			17
							116	9									
01	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	512	1	26917	3	N	144	73	1			88
							158	9									
02	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	382	1	24173	2	N	122	145	1	2	8	63
							134	9									
03	25544	X	25471	-0-	-73	-0-	113	1	25236	2	N	111	153	1	3	8	18
							122	9									
*04	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	391	1	22783	2	N	118	60	1	5	8	71
							130	9									
*05	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	227	1	25016	2	N	3	71	1	3	8	-0-
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42470	X	34691	-0-	-7779	-0-	1250	1	33385	2	N	51	81	1			50
							56	9									
01	40424	X	35171	-0-	-5253	-0-	1262	1	33854	2	N	50					100
							55	9									
02	35224	X	31128	-0-	-4096	-0-	1137	1	29929	2	N	56	4	8			152
							62	9									
03	37479	X	33075	-0-	-4404	-0-	1142	1	31877	2	N	51	1	8			202
							56	9									
*04	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	1018	1	29580	2	N	39	179	1	1	8	61
							43	9									
*05	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	1045	1	30096	2	N	63	2	8			122
							69	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47523	X	39592	-0-	-7931	-0-	380	1	39167	2	N	41	36	1			65
							45	9									
01	53503	X	53503	-0-	-0-	-0-	997	1	52436	2	N	64					129
							70	9									
02	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	676	1	42807	2	N	55	132	1	1	8	51
							61	9									
03	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	200	1	44487	2	N	52	58	1			45
							57	9									
*04	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	673	1	39261	2	N	45	62	1			28
							50	9									
*05	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	345	1	38024	2	N	49					77
							54	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41633	X	31198	-0-	-10435	-0-	745	1	30269	2	N	167	169	1			123
							184	9									
01	39246	X	31002	-0-	-8244	-0-	871	1	29948	2	N	166	52	1			237
							183	9									
02	33376	X	27120	-0-	-6256	-0-	733	1	26230	2	N	143	264	1	3	8	113
							157	9									
03	34348	X	28988	-0-	-5360	-0-	792	1	28033	2	N	148	131	1	3	8	127
							163	9									
*04	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	669	1	26432	2	N	122	94	1	3	8	152
							134	9									
*05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	590	1	26064	2	N	110	194	1	3	8	65
							121	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54095	X	43034	-0-	-11061	-0-	1108	1	41781	2	Y	132	35	1			166
							145	9									
01	51336	X	44312	-0-	-7024	-0-	1090	1	43070	2	Y	138	198	1			106
							152	9									
02	44912	X	38855	-0-	-6057	-0-	1173	1	37536	2	Y	133	153	1	5	8	81
							146	9									
03	47864	X	39258	-0-	-8606	-0-	1531	1	37617	2	Y	100	138	1	3	8	40
							110	9									
*04	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	1401	1	30860	2	Y	109	73	1	6	8	70
							120	9									
*05	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	1588	1	39000	2	Y	77	6	8			141
							85	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54188	X	43033	-0-	-11155	-0-	1108	1	41780	2	Y	132	26	1			121
							145	9									
01	51491	X	43419	-0-	-8072	-0-	1068	1	42199	2	Y	138	168	1			91
							152	9									
02	44604	X	38183	-0-	-6421	-0-	1153	1	36887	2	Y	130	144	1			77
							143	9									
03	47182	X	40683	-0-	-6499	-0-	1586	1	38977	2	Y	109	144	1			42
							120	9									
*04	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	1650	1	36350	2	Y	129	86	1			85
							142	9									
*05	38389	X	38389	-0-	-0-	-0-	1499	1	36809	2	Y	74					159
							81	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34162	X	26142	-0-	-8020	-0-	674	1	25415	2	Y	48	19	1			35
							53	9									
01	31217	X	26019	-0-	-5198	-0-	640	1	25317	2	Y	56	44	1			47
							62	9									
02	26544	X	22725	-0-	-3819	-0-	687	1	21991	2	Y	43	73	1			17
							47	9									
03	27218	X	23620	-0-	-3598	-0-	922	1	22654	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
*04	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	947	1	20853	2	Y	49	52	1			17
							54	9									
*05	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	869	1	21343	2	Y	38	46	1			9
							42	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38409	X	28014	-0-	-10395	-0-	268	1	27660	2	N	78	133	1			22
							86	9									
01	35247	X	29276	-0-	-5971	-0-	544	1	28624	2	N	98					120
							108	9									
02	31192	X	25916	-0-	-5276	-0-	402	1	25435	2	N	72	103	1	4	8	85
							79	9									
03	32953	X	28035	-0-	-4918	-0-	125	1	27823	2	N	79	126	1	3	8	35
							87	9									
*04	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	447	1	26091	2	N	54	38	1	1	8	50
							59	9									
*05	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	239	1	26345	2	N	81	3	8			128
							89	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	12731	-0-	-5900	-0-	122	1	12531	2	N	71					92
							78	9									
01	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	278	1	14614	2	N	43					135
							47	9									
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	202	1	12766	2	N	46	111	1	5	8	65
							51	9									
03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	62	1	13722	2	N	53	72	1	4	8	42
							58	9									
*04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	206	1	11990	2	N	43	43	1	4	8	38
							47	9									
*05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	111	1	12195	2	N	43	36	1	3	8	42
							47	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	18810	-0-	-3448	-0-	1106	1	17695	2	N	8	37	1			60
							9	9									
01	22196	X	18601	-0-	-3595	-0-	1009	1	17390	2	N	184	97	1			147
							202	9									
02	19432	X	16217	-0-	-3215	-0-	749	1	15286	2	N	165	216	1	3	8	93
							182	9									
03	20801	X	17044	-0-	-3757	-0-	754	1	16253	2	N	34	2	8			125
							37	9									
*04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	219	1	13171	2	N	157	243	1	1	8	38
							173	9									
*05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	470	1	15170	2	N	11	1	8			48
							12	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32581	X	28705	-0-	-3876	-0-	1251	1	27302	2	N	138	55	1			103
							152	9									
01	32240	X	29436	-0-	-2804	-0-	1209	1	28082	2	N	132	181	1			54
							145	9									
02	28084	X	26214	-0-	-1870	-0-	1046	1	25058	2	N	100	102	1	2	8	50
							110	9									
03	29698	X	28174	-0-	-1524	-0-	924	1	27136	2	N	104	83	1	2	8	69
							114	9									
*04	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	576	1	18901	2	N	84	99	1	4	8	50
							92	9									
*05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	609	1	23338	2	N	114	102	1	3	8	59
							125	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69192	X	48478	-0-	-20714	-0-	465	1	47968	2	N	41	15	1			26
							45	9									
01	61039	X	54852	-0-	-6187	-0-	1022	1	53761	2	N	63					89
							69	9									
02	55132	X	47234	-0-	-7898	-0-	734	1	46431	2	N	63	104	1	9	8	39
							69	9									
03	56885	X	49917	-0-	-6968	-0-	223	1	49631	2	N	57	51	1	6	8	39
							63	9									
*04	46122	X	46122	-0-	-0-	-0-	777	1	45290	2	N	50	59	1	4	8	26
							55	9									
*05	45796	X	45796	-0-	-0-	-0-	412	1	45322	2	N	56	7	8			75
							62	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49135	X	42480	-0-	-6655	-0-	405	1	41737	2	Y	307	201	1			106
							338	9									
01	49135	X	43153	-0-	-5982	-0-	799	1	42000	2	Y	322	306	1			122
							354	9									
02	43316	X	37266	-0-	-6050	-0-	576	1	36464	2	Y	205	172	1			155
							226	9									
03	45787	X	39675	-0-	-6112	-0-	176	1	39202	2	Y	270	335	1			90
							297	9									
*04	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	478	1	27885	2	Y	195	175	1			110
							215	9									
*05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	313	1	34419	2	Y	212	262	1	1	8	59
							233	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29729	X	24092	-0-	-5637	-0-	231	1	23815	2	N	42	63	1			61
							46	9									
01	27342	X	25015	-0-	-2327	-0-	466	1	24501	2	N	44					105
							48	9									
02	24080	X	21614	-0-	-2466	-0-	335	1	21227	2	N	47	54	1	5	8	93
							52	9									
03	25079	X	22864	-0-	-2215	-0-	102	1	22717	2	N	41	104	1	2	8	28
							45	9									
*04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	355	1	20722	2	N	49	2	8			75
							54	9									
*05	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	190	1	20890	2	N	42	2	8			115
							46	9									

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36456	X	25252	-0-	-11204	-0-	365	1	24875	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	1190	1	27368	2	Y	70					74
							77	9									
02	29484	X	25254	-0-	-4230	-0-	1068	1	24146	2	Y	36	69	1			41
							40	9									
03	30845	X	27094	-0-	-3751	-0-	872	1	26194	2	Y	25					66
							28	9									
*04	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	1035	1	25434	2	Y	17	38	1			45
							19	9									
*05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	985	1	25148	2	Y	5					52
							6	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	87240	X	34332	-0-	-52908	-0-	470	1	33778	3	Y	76	85	1			134
							84	9									
*07	90148	X	36523	-0-	-53625	-0-	618	1	35796	3	Y	99	44	1			189
							109	9									
*08	90148	X	33697	-0-	-56451	-0-	475	1	33141	3	Y	74	125	1			138
							81	9									
*09	38310	X	31653	-0-	-6657	-0-	422	1	31162	3	Y	63	76	1			125
							69	9									
*10	37231	X	23393	-0-	-13838	-0-	15	1	23297	3	Y	74	71	1			128
							81	9									
*11	35340	X	24987	-0-	-10353	-0-	142	1	24782	3	Y	57	116	1	2	8	67
							63	9									
*12	36518	X	30399	-0-	-6119	-0-	291	1	30019	3	Y	81	118	1			30
							89	9									
*01	33697	X	32314	-0-	-1383	-0-	603	1	31679	3	Y	29	7	1			52
							32	9									
*02	29540	X	29010	-0-	-530	-0-	449	1	28392	3	Y	154	111	1	5	8	90
							169	9									
*03	30411	X	30131	-0-	-280	-0-	134	1	29907	3	Y	82	104	1	6	8	62
							90	9									
*04	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	341	1	19906	3	Y	77	880	1	14	8	45
							85	9									
*05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	166	1	18246	2	Y	108	81	1	31	8	37
							119	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38502	X	17999	-0-	-20503	-0-	464	1	17482	2	Y	48	23	1			42
							53	9									
01	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	487	1	19232	2	Y	56	47	1			51
							62	9									
02	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	547	1	17517	2	Y	43	75	1			19
							47	9									
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	786	1	19325	2	Y	40	38	1			21
							44	9									
*04	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	844	1	18594	2	Y	49	53	1			17
							54	9									
*05	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	780	1	19157	2	Y	38	46	1			9
							42	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28644	X	21816	-0-	-6828	-0-	315	1	21437	2	Y	58	52	1			31
							64	9									
01	27311	X	22449	-0-	-4862	-0-	931	1	21416	2	Y	93					124
							102	9									
02	23352	X	19710	-0-	-3642	-0-	832	1	18806	2	Y	65	124	1			65
							72	9									
03	24335	X	19986	-0-	-4349	-0-	642	1	19293	2	Y	46					111
							51	9									
*04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	721	1	17724	2	Y	49	83	1			77
							54	9									
*05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	702	1	17921	2	Y	44					120
							48	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32023	X	18586	-0-	-13437	-0-	230	1	17939	3	Y	379	666	1			126
							417	9									
01	23901	X	18151	-0-	-5750	-0-	305	1	17496	2	Y	318	388	1			56
							350	9									
02	20216	X	16096	-0-	-4120	-0-	505	1	14693	2	Y	816	771	1	2	8	99
							898	9									
03	22227	X	17459	-0-	-4768	-0-	603	1	16462	2	Y	358	382	1	1	8	74
							394	9									
*04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	442	1	14375	2	Y	248	277	1			45
							273	9									
*05	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	271	1	11655	2	Y	183	190	1			37
							201	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45136	X	36255	-0-	-8881	-0-	1583	1	34561	2	N	101	43	1			71
							111	9									
01	43927	X	37542	-0-	-6385	-0-	1545	1	35907	2	N	82	56	1			97
							90	9									
02	37324	X	33372	-0-	-3952	-0-	1334	1	31955	2	N	75	88	1	3	8	81
							83	9									
03	37665	X	34830	-0-	-2835	-0-	1143	1	33587	2	N	91	127	1	3	8	42
							100	9									
*04	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	846	1	27745	2	N	65	60	1	2	8	45
							72	9									
*05	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	843	1	32297	2	N	75	75	1	3	8	42
							83	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	110	1	11333	2	N	108	64	1			82
							119	9									
01	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	318	1	16719	2	N	148	67	1			163
							163	9									
02	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	227	1	14354	2	N	125	255	1	6	8	27
							138	9									
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	67	1	14902	2	N	115	41	1	4	8	97
							127	9									
*04	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	225	1	13105	2	N	107	101	1	4	8	99
							118	9									
*05	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	118	1	13017	2	N	63	5	8			157
							69	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40083	X	13943	-0-	-26140	-0-	243	1	12300	2	N	1273	1230	1			358
							1400	9									
01	18972	X	15641	-0-	-3331	-0-	13881	2	1760	9	N	1600	1551	1			407
02	17136	X	13033	-0-	-4103	-0-	220	1	11377	2	N	1305	1285	1	4	8	423
							1436	9									
03	17670	X	14131	-0-	-3539	-0-	333	1	12481	2	N	1197	1377	1	2	8	241
							1317	9									
*04	16560	X	13231	-0-	-3329	-0-	437	1	11863	2	N	846	749	1	1	8	337
							931	9									
05	15655	X	13343	-0-	-2312	-0-	833	1	11219	2	N	1174	1205	1	5	8	301
							1291	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108779	X	30030	-0-	-78749	-0-	286	1	29520	2	Y	204	212	1			112
							224	9									
01	108779	X	31461	-0-	-77318	-0-	583	1	30643	2	Y	214	233	1			93
							235	9									
02	29988	X	27286	-0-	-2702	-0-	422	1	26711	2	Y	139	118	1	6	8	108
							153	9									
03	31000	X	29554	-0-	-1446	-0-	131	1	29224	2	Y	181	222	1	5	8	62
							199	9									
04	30450	X	24798	-0-	-5652	-0-	416	1	24238	2	Y	131	113	1	8	8	72
							144	9									
05	31465	X	29633	-0-	-1832	-0-	265	1	29211	2	Y	143	169	1	7	8	39
							157	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83979	X	30095	-0-	-53884	-0-	288	1	29679	2	N	116	51	1			102
							128	9									
01	83979	X	25582	-0-	-58397	-0-	477	1	25059	2	N	42	69	1			75
							46	9									
02	75852	X	21761	-0-	-54091	-0-	337	1	21343	2	N	74	75	1	4	8	70
							81	9									
03	83979	X	23048	-0-	-60931	-0-	103	1	22856	2	N	81	93	1	4	8	54
							89	9									
04	29790	X	21299	-0-	-8491	-0-	358	1	20863	2	N	71	43	1	7	8	75
							78	9									
05	30101	X	20956	-0-	-9145	-0-	188	1	20691	2	N	70	79	1	4	8	62
							77	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	40519	-0-	40519	912395	1195	1	39175	3	Y	135	201	1			75
							149	9									
01	0	Z	39921	-0-	39921	952316	942	1	38891	3	Y	80	70	1			85
							88	9									
02	0	Z	34896	-0-	34896	987212	968	1	33794	3	Y	122	78	1	10	8	119
							134	9									
03	0	Z	25700	-0-	25700	1012912	388	1	25161	2	Y	137	151	1	10	8	95
							151	9									
04	0	Z	36183	-0-	36183	1049095	584	1	35162	2	Y	397	350	1	26	8	116
							437	9									
05	0	Z	39337	-0-	39337	1088432	623	1	38618	2	Y	87	83	1	19	8	101
							96	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95263	X	21739	-0-	-73524	-0-	208	1	21445	2	N	78	79	1			87
							86	9									
01	95263	X	23180	-0-	-72083	-0-	431	1	22649	2	N	91	81	1			97
							100	9									
02	86044	X	20193	-0-	-65851	-0-	313	1	19808	2	N	65	96	1	14	8	52
							72	9									
03	95263	X	21296	-0-	-73967	-0-	95	1	21116	2	N	77	100	1	5	8	24
							85	9									
*04	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	317	1	18473	2	N	67	46	1	6	8	39
							74	9									
05	23188	X	18396	-0-	-4792	-0-	165	1	18159	2	N	65	89	1	6	8	9
							72	9									

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108190	X	45728	-0-	-62462	-0-	580	1	45060	2	Y	80	42	1			38
							88	9									
01	108190	X	45871	-0-	-62319	-0-	1526	1	44293	2	Y	47	75	1			10
							52	9									
02	97720	X	27865	-0-	-69855	-0-	883	1	26910	2	Y	65	69	1			6
							72	9									
03	108190	X	25775	-0-	-82415	-0-	838	1	24936	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	943	1	29959	2	Y	-0-					-0-
05	45880	X	35844	-0-	-10036	-0-	1046	1	34798	2	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84289	X	17492	-0-	-66797	-0-	166	1	17094	2	N	211	177	1			101
							232	9									
01	84289	X	20463	-0-	-63826	-0-	380	1	19962	2	N	110	199	1			12
							121	9									
02	76132	X	17254	-0-	-58878	-0-	209	1	16934	2	N	101	49	1	10	8	54
							111	9									
03	84289	X	17845	-0-	-66444	-0-	80	1	17692	2	N	66	111	1	5	8	4
							73	9									
*04	81570	X	16060	-0-	-65510	-0-	269	1	15667	2	N	113	83	1	9	8	25
							124	9									
05	20460	X	15436	-0-	-5024	-0-	138	1	15196	2	N	93	93	1	7	8	17
							102	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93372	X	28080	-0-	-65292	-0-	724	1	27303	2	Y	48	20	1			36
							53	9									
01	93372	X	28441	-0-	-64931	-0-	700	1	27679	2	Y	56	45	1			47
							62	9									
02	84336	X	24704	-0-	-59632	-0-	747	1	23911	2	Y	42	73	1			16
							46	9									
03	93372	X	25119	-0-	-68253	-0-	980	1	24094	2	Y	41	38	1			19
							45	9									
04	90360	X	22827	-0-	-67533	-0-	989	1	21784	2	Y	49	52	1			16
							54	9									
05	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	908	1	22283	2	Y	37	46	1			7
							41	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73098	X	19938	-0-	-53160	-0-	514	1	19372	2	Y	47	23	1			43
							52	9									
01	73098	X	21162	-0-	-51936	-0-	521	1	20579	2	Y	56	48	1			51
							62	9									
02	66024	X	18805	-0-	-47219	-0-	569	1	18189	2	Y	43	76	1			18
							47	9									
03	73098	X	19646	-0-	-53452	-0-	766	1	18836	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
04	70740	X	17936	-0-	-52804	-0-	777	1	17105	2	Y	49	53	1			16
							54	9									
05	21173	X	18315	-0-	-2858	-0-	715	1	17558	2	Y	38	46	1			8
							42	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107725	X	29429	-0-	-78296	-0-	3139	1	26017	2	Y	248	192	1			142
							273	9									
01	107725	X	28709	-0-	-79016	-0-	3985	1	24453	2	Y	246	260	1			128
							271	9									
02	97300	X	25053	-0-	-72247	-0-	798	1	24013	2	Y	220	218	1			130
							242	9									
03	107725	X	22531	-0-	-85194	-0-	100	1	22255	2	Y	160	254	1			36
							176	9									
*04	104250	X	26424	-0-	-77826	-0-	443	1	25804	2	Y	161	160	1			37
							177	9									
05	29419	X	6586	-0-	-22833	-0-	59	1	6440	2	Y	79	72	1			45
							87	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92752	X	23265	-0-	-69487	-0-	687	1	22530	2	N	44	83	1			36
							48	9									
01	92752	X	23368	-0-	-69384	-0-	1294	1	22022	2	N	47					83
							52	9									
02	83776	X	20344	-0-	-63432	-0-	1319	1	18959	2	N	60	84	1	3	8	56
							66	9									
03	92752	X	20709	-0-	-72043	-0-	535	1	20172	2	N	2	2	8			56
							2	9									
04	89760	X	19382	-0-	-70378	-0-	1632	1	17643	2	N	97	93	1	2	8	58
							107	9									
05	23374	X	19473	-0-	-3901	-0-	1097	1	18323	2	N	48	18	1	3	8	85
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103106	X	51474	-0-	-51632	-0-	653	1	50688	2	Y	121	74	1			68
							133	9									
01	103106	X	51042	-0-	-52064	-0-	1697	1	49267	2	Y	71	121	1			18
							78	9									
02	93128	X	29581	-0-	-63547	-0-	937	1	28537	2	Y	97	104	1			11
							107	9									
03	103106	X	40921	-0-	-62185	-0-	1330	1	39591	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	99780	X	46588	-0-	-53192	-0-	1421	1	45167	2	Y	-0-					-0-
05	51460	X	47162	-0-	-4298	-0-	1377	1	45785	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	69090	X	17038	-0-	-52052	-0-	97	1	16873	2	Y	62	54	1			100
							68	9									
12	71393	X	16130	-0-	-55263	-0-	154	1	15855	2	Y	110	147	1			40
							121	9									
01	71393	X	15630	-0-	-55763	-0-	290	1	15262	2	Y	71	68	1			43
							78	9									
02	64484	X	12827	-0-	-51657	-0-	199	1	12600	2	Y	25	43	1	9	8	16
							28	9									
03	71393	X	14265	-0-	-57128	-0-	64	1	14137	2	Y	58	62	1	7	8	5
							64	9									
04	69090	X	9096	-0-	-59994	-0-	152	1	8887	2	Y	52	22	1	14	8	21
							57	9									
05	16120	X	11462	-0-	-4658	-0-	103	1	11306	2	Y	48	40	1	20	8	9
							53	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140833	X	50104	-0-	-90729	-0-	481	1	49586	2	N	34					85
							37	9									
01	140833	X	65940	-0-	-74893	-0-	1229	1	64667	2	N	40					125
							44	9									
02	127204	X	54112	-0-	-73092	-0-	841	1	53247	2	N	22	86	1	5	8	56
							24	9									
03	140833	X	55387	-0-	-85446	-0-	248	1	55087	2	N	47	61	1	5	8	37
							52	9									
04	136290	X	46508	-0-	-89782	-0-	784	1	45699	2	N	23	5	8			55
							25	9									
*05	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	399	1	43892	2	N	33	3	8			85
							36	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84723	X	30108	-0-	-54615	-0-	3216	1	26651	2	Y	219	152	1			112
							241	9									
01	84723	X	30094	-0-	-54629	-0-	4184	1	25680	2	Y	209	215	1			106
							230	9									
02	76524	X	25899	-0-	-50625	-0-	827	1	24884	2	Y	171	174	1			103
							188	9									
03	84723	X	8552	-0-	-76171	-0-	38	1	8458	2	Y	51	137	1			17
							56	9									
04	81990	X	24280	-0-	-57710	-0-	408	1	23817	2	Y	50	57	1			10
							55	9									
05	84723	X	24044	-0-	-60679	-0-	215	1	23704	2	Y	114	78	1			46
							125	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98363	X	22744	-0-	-75619	-0-	2418	1	20045	2	Y	255	164	1			120
							281	9									
01	98363	X	22816	-0-	-75547	-0-	3152	1	19341	2	Y	294	278	1			136
							323	9									
02	88844	X	19782	-0-	-69062	-0-	628	1	18893	2	Y	237	233	1			140
							261	9									
03	98363	X	20082	-0-	-78281	-0-	89	1	19701	2	Y	265	354	1			51
							292	9									
04	95190	X	19724	-0-	-75466	-0-	328	1	19121	2	Y	250	238	1	8	8	55
							275	9									
05	98363	X	19728	-0-	-78635	-0-	174	1	19113	2	Y	401	281	1	3	8	172
							441	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	74490	X	36112	-0-	-38378	-0-	482	1	35586	3	Y	40	46	1			48
							44	9									
10	76973	X	34633	-0-	-42340	-0-	23	1	34566	3	Y	40	49	1			39
							44	9									
11	74490	X	32129	-0-	-42361	-0-	183	1	31905	3	Y	37	31	1	2	8	43
							41	9									
12	76973	X	32731	-0-	-44242	-0-	314	1	32384	3	Y	30	34	1			39
							33	9									
01	76973	X	34568	-0-	-42405	-0-	645	1	33889	3	Y	31	38	1			32
							34	9									
02	69524	X	29063	-0-	-40461	-0-	451	1	28572	3	Y	36	40	1	12	8	16
							40	9									
03	76973	X	30292	-0-	-46681	-0-	135	1	30125	3	Y	29	24	1	8	8	13
							32	9									
04	74490	X	17613	-0-	-56877	-0-	296	1	17273	2	Y	40	16	1	15	8	22
							44	9									
05	76973	X	24124	-0-	-52849	-0-	217	1	23860	2	Y	43	23	1	12	8	30
							47	9									

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113243	X	51006	-0-	-62237	-0-	489	1	50418	2	Y	90	112	1			66
							99	9									
01	113243	X	50763	-0-	-62480	-0-	947	1	49794	2	Y	20	63	1			23
							22	9									
02	102284	X	44168	-0-	-58116	-0-	685	1	43336	2	Y	134	108	1	2	8	47
							147	9									
03	113243	X	46276	-0-	-66967	-0-	207	1	46005	2	Y	58	93	1			12
							64	9									
*04	109590	X	44683	-0-	-64907	-0-	752	1	43865	2	Y	60	58	1			14
							66	9									
05	113243	X	43650	-0-	-69593	-0-	393	1	43199	2	Y	53	45	1			23
							58	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76980	X	11490	-0-	-65490	-0-	65	1	11285	3	Y	127	114	1			157
							140	9									
*12	79546	X	11397	-0-	-68149	-0-	109	1	11257	3	Y	28	151	1			34
							31	9									
*01	79546	X	12515	-0-	-67031	-0-	233	1	12248	3	Y	31	28	1			37
							34	9									
*02	71848	X	10127	-0-	-61721	-0-	157	1	9912	3	Y	53	57	1	17	8	16
							58	9									
*03	79546	X	10803	-0-	-68743	-0-	48	1	10692	3	Y	57	52	1	12	8	9
							63	9									
*04	76980	X	9549	-0-	-67431	-0-	160	1	9350	2	Y	35	20	1	18	8	6
							39	9									
05	79546	X	9887	-0-	-69659	-0-	88	1	9734	2	Y	59	37	1	15	8	11
							65	9									

NORTHEAST COMPLEX GU WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118730	X	33577	-0-	-85153	-0-	992	1	32533	2	Y	47	59	1			22
							52	9									
01	118730	X	32165	-0-	-86565	-0-	757	1	31263	2	Y	132	70	1			84
							145	9									
02	107240	X	27231	-0-	-80009	-0-	758	1	26438	2	Y	32	46	1			70
							35	9									
03	118730	X	12982	-0-	-105748	-0-	196	1	12723	2	Y	57	79	1			48
							63	9									
04	114900	X	20772	-0-	-94128	-0-	338	1	20351	2	Y	75	94	1			29
							83	9									
05	118730	X	20298	-0-	-98432	-0-	322	1	19940	2	Y	33	29	1			33
							36	9									

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146816	X	55883	-0-	-90933	-0-	536	1	55247	2	Y	91	102	1			61
							100	9									
01	146816	X	53512	-0-	-93304	-0-	998	1	52492	2	Y	20	59	1			22
							22	9									
02	132608	X	46606	-0-	-86002	-0-	723	1	45736	2	Y	134	105	1	3	8	48
							147	9									
03	146816	X	44865	-0-	-101951	-0-	200	1	44601	2	Y	58	88	1	5	8	13
							64	9									
*04	142080	X	43391	-0-	-98689	-0-	731	1	42593	2	Y	61	53	1	6	8	15
							67	9									
05	146816	X	47884	-0-	-98932	-0-	431	1	47391	2	Y	56	44	1	4	8	22
							62	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	115200	X	77485	-0-	-37715	-0-	984	1	75025	2	Y	1342	1433	1			199
							1476	9									
*12	119040	X	66316	-0-	-52724	-0-	823	1	64134	2	Y	1235	1208	1			226
							1359	9									
01	119040	X	62899	-0-	-56141	-0-	1055	1	60449	2	Y	1268	1309	1			185
							1395	9									
*02	107520	X	57152	-0-	-50368	-0-	1869	1	54367	2	Y	833	899	1	8	8	111
							916	9									
*03	119040	X	64674	-0-	-54366	-0-	2227	1	60766	2	Y	1528	1380	1	5	8	254
							1681	9									
04	115200	X	60343	-0-	-54857	-0-	1757	1	57131	2	Y	1323	1364	1	5	8	208
							1455	9									
05	119040	X	58945	-0-	-60095	-0-	1305	1	56134	2	Y	1369	1329	1	6	8	242
							1506	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104718	X	39635	-0-	-65083	-0-	1170	1	38385	2	N	73	100	1			61
							80	9									
01	104718	X	39404	-0-	-65314	-0-	2177	1	37053	2	N	158	145	1			74
							174	9									
02	94584	X	34216	-0-	-60368	-0-	2219	1	31901	2	N	87	117	1	4	8	40
							96	9									
03	104718	X	32861	-0-	-71857	-0-	847	1	31961	2	N	48	69	1	6	8	13
							53	9									
04	101340	X	32800	-0-	-68540	-0-	2756	1	29796	2	N	225	135	1	8	8	95
							248	9									
05	104718	X	32654	-0-	-72064	-0-	1838	1	30695	2	N	110	95	1	110	8	-0-
							121	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 5531 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		5079	-0-	5079	5079	84	1	4907	2	N	80	28	8			52
							88	9									
05	SHUT IN		75960	-0-	75960	81039	679	1	74666	2	N	559	366	1	26	8	219
							615	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

06	0		20608	-0-	20608	228181	283	1	20313	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
07	0		20419	-0-	20419	248600	346	1	20062	3	Y	10					10
							11	9									
08	0	W	19288	-0-	19288	267888	273	1	19015	3	Y	-0-					10
09	0	W	17573	-0-	17573	285461	235	1	17329	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
10	0	W	17735	-0-	17735	303196	12	1	17712	2	Y	10					10
							11	9									
11	0	W	16274	-0-	16274	319470	93	1	16174	2	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
12	0	W	15444	-0-	15444	334914	148	1	15296	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	11806	-0-	11806	346720	220	1	11586	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	10183	-0-	10183	356903	158	1	10025	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	11069	-0-	11069	367972	50	1	11019	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	10151	-0-	10151	378123	171	1	9979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	W	10202	-0-	10202	388325	92	1	10109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12470	-0-	12470	276687	169	1	12177	3	Y	113	191	1			117
							124	9									
07	0		21371	-0-	21371	298058	352	1	20396	3	Y	566	559	1			124
							623	9									
*08	324912	X	26854	-0-	-298058	-0-	371	1	25883	3	Y	545	444	1			225
							600	9									
09	91140	X	25681	-0-	-65459	-0-	336	1	24836	3	Y	463	574	1			114
							509	9									
10	94178	X	26135	-0-	-68043	-0-	17	1	25619	2	Y	454	425	1			143
							499	9									
11	91140	X	22976	-0-	-68164	-0-	129	1	22408	3	Y	399	349	1	5	8	188
							439	9									
12	94178	X	21300	-0-	-72878	-0-	204	1	20996	2	Y	91	178	1			101
							100	9									
01	94178	X	20198	-0-	-73980	-0-	375	1	19732	2	Y	83	128	1			56
							91	9									
02	85064	X	17216	-0-	-67848	-0-	267	1	16871	2	Y	71	96	1	10	8	21
							78	9									
03	94178	X	18350	-0-	-75828	-0-	82	1	18198	2	Y	64	71	1	9	8	5
							70	9									
04	91140	X	16669	-0-	-74471	-0-	280	1	16297	2	Y	84	41	1	10	8	38
							92	9									
05	94178	X	17194	-0-	-76984	-0-	154	1	16938	2	Y	93	59	1	8	8	64
							102	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

12	80879	X	NO RPT	-0-	-80879	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	80879	X	NO RPT	-0-	-80879	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	73052	X	NO RPT	-0-	-73052	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	80879	X	NO RPT	-0-	-80879	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	78270	X	NO RPT	-0-	-78270	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	80879	X	NO RPT	-0-	-80879	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

12	496	N	409	-0-	-87	-0-	76	1	333	2	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	132	1	372	2	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

12	527	N	498	-0-	-29	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
05	682	N	369	-0-	-313	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	317	1	1395	2	N	-0-			-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	475	1	1348	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1567	-0-	-85	-0-	220	1	1347	2	N	-0-			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

12	341	N	303	-0-	-38	-0-	56	1	247	2	N	-0-			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	266	2	N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	40	1	245	2	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-			-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

12	744	N	645	-0-	-99	-0-	119	1	526	2	N	-0-			-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	196	1	554	2	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	103	1	629	2	N	-0-			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

12	620	N	305	-0-	-315	-0-	56	1	249	2	N	-0-			-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	188	1	533	2	N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	418	-0-	-605	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		553	-0-	553	1100	553	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	1			Y	-0-					4
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			Y	-0-					4
02	1400	N	1108	-0-	-292	-0-	1108	2			Y	-0-					4
03	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			Y	-0-					4
04	INC G-10		1002	-0-	1002	1002	1002	2			Y	-0-					4
05	INC G-10		1461	-0-	1461	2463	1461	2			Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

12	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	1			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		368	-0-	368	712	368	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	14B2 EXT		164	-0-	164	358	164	1			Y	-0-					-0-
01	367	X	9	-0-	-358	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		772	-0-	772	772	772	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		417	-0-	417	1189	417	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1560	-0-	1560	3060	1560	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			Y	-0-					6
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					6
02	1008	N	821	-0-	-187	-0-	821	2			Y	-0-					6
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			Y	-0-					6
04	INC G-10		1460	-0-	1460	1460	1460	2			Y	-0-					6
05	INC G-10		418	-0-	418	1878	418	2			Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		77	-0-	77	196	77	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			Y	-0-					2
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					2
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					2
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
04	INC G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					2
05	INC G-10		530	-0-	530	1365	530	2			Y	-0-					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	1			Y	-0-					2
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			Y	-0-					2
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	2			Y	-0-					2
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					2
04	INC G-10		804	-0-	804	804	804	2			Y	-0-					2
05	INC G-10		2182	-0-	2182	2986	2182	2			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1051	-0-	1051	1051	1051	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1053	-0-	1053	2104	1053	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	1			Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1483	-0-	1483	1483	1483	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1359	-0-	1359	2842	1359	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			Y	-0-					3
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					3
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					3
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					3
04	INC G-10		1754	-0-	1754	1754	1754	2			Y	-0-					3
05	INC G-10		1728	-0-	1728	3482	1728	2			Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			Y	-0-					3
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					3
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					3
04	INC G-10		1849	-0-	1849	1849	1849	2			Y	-0-					3
05	INC G-10		1878	-0-	1878	3727	1878	2			Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	1			Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1339	-0-	1339	1339	1339	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1460	-0-	1460	2799	1460	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			Y	-0-					19
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					19
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	2			Y	-0-					19
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					19
04	INC G-10		1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					19
05	INC G-10		915	-0-	915	1957	915	2			Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	1			Y	-0-					3
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					3
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			Y	-0-					3
03	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					3
04	INC G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					3
05	INC G-10		945	-0-	945	1908	945	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	1			Y	-0-					6
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					6
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					6
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					6
04	INC G-10		1262	-0-	1262	1262	1262	2			Y	-0-					6
05	INC G-10		708	-0-	708	1970	708	2			Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	1			Y	-0-					3
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					3
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					3
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					3
04	INC G-10		2236	-0-	2236	2236	2236	2			Y	-0-					3
05	INC G-10		2377	-0-	2377	4613	2377	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			Y	-0-					16
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					16
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					16
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					16
04	INC G-10		2112	-0-	2112	2112	2112	2			Y	-0-					16
05	INC G-10		2356	-0-	2356	4468	2356	2			Y	-0-					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	1			Y	-0-					11
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					11
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					11
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					11
04	INC G-10		1668	-0-	1668	1668	1668	2			Y	-0-					11
05	INC G-10		1933	-0-	1933	3601	1933	2			Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1735	-0-	-1365	4228	1735	1			Y	-0-					4
01	3100	N	1331	-0-	-1769	2459	1331	2			Y	-0-					4
02	2800	N	1051	-0-	-1749	710	1051	2			Y	-0-					4
03	1942	N	1232	-0-	-710	-0-	1232	2			Y	-0-					4
04	INC G-10		1459	-0-	1459	1459	1459	2			Y	-0-					4
05	INC G-10		907	-0-	907	2366	907	2			Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		617	-0-	617	1565	617	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			Y	-0-					1
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					1
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
04	INC G-10		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					1
05	INC G-10		842	-0-	842	1632	842	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			Y	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		379	-0-	379	720	379	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	1			Y	-0-					2
01	1240	N	620	-0-	-620	-0-	620	2			Y	-0-					2
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	830	2			Y	-0-					2
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					2
04	INC G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					2
05	INC G-10		1178	-0-	1178	2470	1178	2			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	125	-0-	-183	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		300	-0-	300	793	300	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		971	-0-	971	971	971	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		864	-0-	864	1835	864	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	1			Y	-0-					1
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	INC G-10		1277	-0-	1277	1277	1277	2			Y	-0-					1
05	INC G-10		1257	-0-	1257	2534	1257	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3661	-0-	561	561	3661	1			Y	-0-					1
01	3100	N	5063	-0-	1963	2524	5063	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2575	-0-	-225	2299	2575	2			Y	-0-					1
03	4394	X	2095	-0-	-2299	-0-	2095	2			Y	-0-					1
04	INC G-10		1736	-0-	1736	1736	1736	2			Y	-0-					1
05	INC G-10		1603	-0-	1603	3339	1603	2			Y	-0-					1

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	154	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	220	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	161	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	151	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	171	1	558	2	Y	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	179	1	592	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	167	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	237	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	175	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	191	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	189	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	185	1	634	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	77	-0-	-233	-0-	76	2	1	9	N	1					11
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					11
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					11
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					1
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	Y	1					8
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					8
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					8
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					8
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					8
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					8

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	627	-0-	-582	-0-	626	2	1	9	Y	1					34
01	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	2			Y	-0-					34
02	700	N	261	-0-	-439	-0-	261	2			Y	-0-					34
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					34
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					34

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					11
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					11
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					11
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					11
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					11
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					11

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	209	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	262	1	746	2	N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	214	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	249	1	790	2	N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	226	1	756	2	N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	221	1	751	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	253	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	364	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	293	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	321	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	303	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	290	1	1024	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	198	1	830	2	N	-0-					86
01	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	291	1	839	2	N	1					87
							1	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	772	1	238	2	N	-0-					87
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	340	1	1094	2	N	7					94
							8	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	266	1	902	2	N	-0-					94
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	237	1	816	2	N	-0-	94	5			-0-

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	256	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	337	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	294	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	332	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	305	1	1052	2	N	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	310	1	1086	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	211	1	890	2	N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	268	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	246	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	289	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	251	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	240	1	837	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	69	1	302	2	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	107	1	322	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	92	1	315	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	121	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	91	1	321	2	N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	94	1	339	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	165	1	717	2	N	-0-					23
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	222	1	663	2	N	-0-					23
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	167	1	561	2	N	-0-					23
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	222	1	740	2	N	-0-					23
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	175	1	612	2	N	-0-					23
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	185	1	662	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	119	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	144	1	407	2	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	117	1	373	2	N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	136	1	427	2	N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	119	1	394	2	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	116	1	390	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	98	1	398	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	132	1	362	2	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	94	1	291	2	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	117	1	357	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	98	1	318	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	155	1	663	2	N	4					17
							4	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	235	1	662	2	N	1					18
							1	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	183	1	608	2	N	6					24
							7	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	206	1	680	2	N	6					30
							7	9									
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	192	1	663	2	N	2					32
							2	9									
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	206	1	725	2	N	6					38
							7	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	205	1	905	2	N	5					20
							6	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	344	1	1049	2	N	2					22
							2	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	263	1	902	2	N	10					32
							11	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	270	1	916	2	N	7					39
							8	9									
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	258	1	922	2	N	3					42
							3	9									
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	253	1	920	2	N	9					51
							10	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2082	2			N	-0-					28
01	2728	N	2014	-0-	-714	-0-	2012	2	2	9	N	2					30
02	1932	N	1821	-0-	-111	-0-	1814	2	7	9	N	6	4	8			32
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					32
04	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					32
05	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5526	-0-	-1232	-0-	1005	1	4501	2	N	18					182
							20	9									
01	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	1565	1	4851	2	N	12					194
							13	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1342	1	4682	2	N	21					215
							23	9									
03	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	1480	1	5110	2	N	19					234
							21	9									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1414	1	5139	2	N	6					240
							7	9									
05	5890	X	4572	-0-	-1318	-0-	970	1	3585	2	N	15					255
							17	9									

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

12	651	#	285	-0-	-366	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	270	#	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN, GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 150588 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6024 - 6030

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

KERLIN, GILBERT A WELL #: A 2 RRCID -> 193261 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6028 - 6034

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - P&A 12-18-2012

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-
01	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	755	R	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	2	N	-0-					-0-
03	839	R	839	-0-	-0-	-0-	398	1	441	2	N	-0-					-0-
04	900	#	665	-0-	-235	-0-	263	1	402	2	N	-0-					-0-
05	930	#	455	-0-	-475	-0-	73	1	382	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10378 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1933	-0-	-330	-0-	75 66	1 9	1792	2	N	60					142
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	78 85	1 9	2125	2	N	77					219
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	81 96	1 9	1940	2	N	87	186	1			120
03	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	90 74	1 9	2094	2	N	67					187
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	81 116	1 9	1870	2	N	105	186	1	1	8	105
05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	87 70	1 9	1783	2	N	64					169

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	781	-0-	-428	-0-	15 17	1 9	749	2	N	15					179
01	1116	X	740	-0-	-376	-0-	15 12	1 9	713	2	N	11					190
02	1120	X	900	-0-	-220	-0-	18 29	1 9	853	2	N	26	187	1	1	8	28
03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	18 10	1 9	910	2	N	9					37
04	1200	X	756	-0-	-444	-0-	15 9	1 9	732	2	N	8					45
05	992	X	168	-0-	-824	-0-	9 2	1 9	157	2	N	2					47

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					61
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12245	X	8663	-0-	-3582	-0-	21 1 80 9		8562	2	N	73	176	1			83
09	11850	X	8388	-0-	-3462	-0-	20 1 91 9		8277	2	N	83					166
10	10912	X	8447	-0-	-2465	-0-	21 1 72 9		8354	2	N	65	159	1			72
11	10560	X	7779	-0-	-2781	-0-	20 1 85 9		7674	2	N	77					149
*12	9083	X	7777	-0-	-1306	-0-	19 1 88 9		7670	2	N	80					229
01	8680	X	8634	-0-	-46	-0-	21 1 79 9		8534	2	N	72	185	1			116
02	7840	X	7104	-0-	-736	-0-	19 1 76 9		7009	2	N	69					185
03	8432	X	7426	-0-	-1006	-0-	19 1 86 9		7321	2	N	78	148	1			115
04	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	17 1 68 9		6609	2	N	62					177
05	7967	X	6940	-0-	-1027	-0-	20 1 65 9		6855	2	N	59	176	1			60

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	686	-0-	-3220	-0-	678	3	8	9	N	7					135
01	3906	X	1128	-0-	-2778	-0-	1119	3	9	9	N	8					143
02	1176	X	609	-0-	-567	-0-	580	3	29	9	N	26					169
03	1302	X	613	-0-	-689	-0-	580	3	33	9	N	30					199
04	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	1028	3	10	9	N	9					208
*05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2366	3	21	9	N	19					227

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
01	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					48
02	56	X	11	-0-	-45	-0-	10	3	1	9	N	1					49
03	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					49
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					76
05	14B2 EXT		3118	-0-	3118	3118	3118	3			N	-0-					76

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					110
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					110
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

12	279	X	259	-0-	-20	-0-	69	1	190	2	N	-0-					55
01	279	X	190	-0-	-89	-0-	39	1	107	2	N	40					95
							44	9									
02	280	X	198	-0-	-82	-0-	38	1	154	2	N	5					100
							6	9									
03	310	X	208	-0-	-102	-0-	46	1	162	2	N	-0-					100
04	300	X	5	-0-	-295	-0-	2	1	3	2	N	-0-					113
05	248	X	170	-0-	-78	-0-	64	1	106	2	N	-0-					113

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

12	2170	X	1579	-0-	-591	-0-	418	1	1161	2	N	-0-					67
01	2139	X	1699	-0-	-440	-0-	448	1	1212	2	N	35					102
							39	9									
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	402	1	1618	2	N	-0-					102
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	441	1	1547	2	N	25					127
							28	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1446	1	1916	2	N	-0-					132
05	2232	X	2038	-0-	-194	-0-	762	1	1276	2	N	-0-					132

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					54
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					111
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					111
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					111
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					111
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	393	1	1283	2	N	-0-					111

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	25					89
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					89
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	2	N	-0-					96
*05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	109	1	182	2	N	-0-					96

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

12	2387	#	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2			Y	-0-					150
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					150
02	2800	N	3732	-0-	932	932	3710	2	22	9	Y	20	73	1			97
03	3100	N	2519	-0-	-581	351	2519	2			Y	-0-					97
04	1800	#	1264	-0-	-536	-0-	1264	2			Y	-0-					97
05	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	50	1	69	2	Y	-0-					107
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	Y	-0-					107
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	50	1	75	2	Y	-0-	107	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	69	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	47	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6845	-0-	-905	-0-	182 383	1 9	6280	2	Y	348	349	1			85
01	7750	X	6742	-0-	-1008	-0-	182 370	1 9	6190	2	Y	336	336	1			85
02	6832	X	5706	-0-	-1126	-0-	190 339	1 9	5177	2	Y	308	300	1			93
03	6851	X	6229	-0-	-622	-0-	261 331	1 9	5637	2	Y	301	300	1			94
04	6450	X	5904	-0-	-546	-0-	224 329	1 9	5351	2	Y	299	322	1			71
05	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	286 351	1 9	5434	2	Y	319	309	1			81

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	8119	-0-	-4281	-0-	530 216	1 9	7373	2	Y	196	220	1			48
01	12400	X	9844	-0-	-2556	-0-	637 147	1 9	9060	2	Y	134	148	1			34
02	11200	X	8681	-0-	-2519	-0-	615 237	1 9	7829	2	Y	215	184	1			65
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	985 303	1 9	11858	2	Y	275	254	1			86
04	11460	X	10160	-0-	-1300	-0-	776 259	1 9	9125	2	Y	235	265	1			56
*05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	934 289	1 9	9330	2	Y	263	252	1			67

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	52	N	43	-0-	-9	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6344	-0-		-910	-0-	423	1	5887	2	Y	31	31	1			8
								34	9									
01	6820	X	6556	-0-		-264	-0-	428	1	6091	2	Y	34	33	1			9
								37	9									
02	6104	X	5914	-0-		-190	-0-	428	1	5451	2	Y	32	31	1			10
								35	9									
03	6758	X	6343	-0-		-415	-0-	484	1	5828	2	Y	28	29	1			9
								31	9									
04	6330	X	4461	-0-		-1869	-0-	348	1	4090	2	Y	21	25	1			5
								23	9									
05	6541	X	15	-0-		-6526	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	5	1			-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

12	23870	X	22567	-0-		-1303	-0-	593	1	20469	2	Y	1368	1352	1			336
								1505	9									
01	23870	X	21656	-0-		-2214	-0-	576	1	19609	2	Y	1337	1334	1			339
								1471	9									
02	21560	X	19408	-0-		-2152	-0-	643	1	17492	2	Y	1157	1146	1			350
								1273	9									
03	23095	X	19695	-0-		-3400	-0-	815	1	17607	2	Y	1157	1146	1			361
								1273	9									
04	20700	X	18556	-0-		-2144	-0-	695	1	16586	2	Y	1159	1244	1			276
								1275	9									
05	21390	X	18923	-0-		-2467	-0-	885	1	16794	2	Y	1131	1118	1			289
								1244	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

12	19530	X	17570	-0-		-1960	-0-	1123	1	15626	2	Y	746	766	1			183
								821	9									
01	19530	X	17238	-0-		-2292	-0-	1065	1	15140	2	Y	939	884	1			238
								1033	9									
02	17640	X	15288	-0-		-2352	-0-	1060	1	13501	2	Y	661	699	1			200
								727	9									
03	19530	X	18058	-0-		-1472	-0-	1330	1	16005	2	Y	657	652	1			205
								723	9									
04	18480	X	16527	-0-		-1953	-0-	1239	1	14561	2	Y	661	709	1			157
								727	9									
05	17577	X	17419	-0-		-158	-0-	1512	1	15095	2	Y	738	707	1			188
								812	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	2	9	9	N	8					197
01	1085	N	719	-0-	-366	-0-	717	2	2	9	N	2					199
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-					199
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					200
*04	690	N	375	-0-	-315	-0-	375	2			N	-0-	158	1			42
05	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					42

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

12	2155	R	2155	-0-	-0-	-0-	149	1	2006	2	N	-0-					123
01	2511	#	2287	-0-	-224	-0-	128	1	2159	2	N	-0-					123
02	2296	#	1827	-0-	-469	-0-	78	1	1749	2	N	-0-					123
03	2542	#	2014	-0-	-528	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					123
04	2460	#	2092	-0-	-368	-0-	113	1	1979	2	N	-0-					123
05	2294	#	1798	-0-	-496	-0-	57	1	1737	2	N	4					127
							4	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (9.0A) 70433 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 188462 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6890 - 6897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

12	9889	X	2696	-0-	-7193	-0-	17	1	2679	2	Y	-0-					-0-
01	8773	X	2928	-0-	-5845	-0-	105	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	103	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	623	-0-	-2942	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	10175	-0-	-3558	-0-	65	1	10104	2	Y	5					122
							6	9									
01	12617	X	9582	-0-	-3035	-0-	344	1	9235	2	Y	3					125
							3	9									
02	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9651	2	73	9	Y	66	172	1			19
03	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	276	1	9828	2	Y	18					37
							20	9									
04	9840	X	342	-0-	-9498	-0-	322	2	20	9	Y	18					55
05	10757	X	2546	-0-	-8211	-0-	2534	2	12	9	Y	11					66

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3416		802	-0-	-2614	-0-	799	2	3	9	Y	3					133
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					141
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					144
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					149
04	1380	#	934	-0-	-446	-0-	926	2	8	9	Y	7					156
05	1550	#	1271	-0-	-279	-0-	1265	2	6	9	Y	5					161

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					17
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	Y	2					19
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	2			Y	-0-					19
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					19
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					19

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	840	N	270	-0-	-570	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	185	1			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	185	1			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					220

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-					86
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					86
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					86
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					86
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					86
05	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-					86

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

12	3038	722	-0-	-2316	-0-	722	2			N	-0-					54
01	3038	922	-0-	-2116	-0-	922	2			N	-0-					54
02	1176 #	657	-0-	-519	-0-	657	2			N	-0-					54
03	1085 #	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-					54
04	900 #	536	-0-	-364	-0-	536	2			N	-0-					54
05	713 N	399	-0-	-314	-0-	399	2			N	-0-					54

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1184	2	32	9	N	29					141
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	N	12					153
02	1568 X	550	-0-	-1018	-0-	550	2			N	-0-					153
03	1736 X	421	-0-	-1315	-0-	404	2	17	9	N	15					168
04	1680 X	674	-0-	-1006	-0-	668	2	6	9	N	5					173
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					173

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	8313	-0-	-5110	-0-	935	1	7354	2	Y	22					184
							24	9									
01	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	1163	1	10076	2	Y	-0-					184
02	9492	X	6914	-0-	-2578	-0-	699	1	6113	2	Y	93					277
							102	9									
03	10509	X	9873	-0-	-636	-0-	1022	1	8720	2	Y	119	190	1			206
							131	9									
04	10890	X	276	-0-	-10614	-0-	74	1	106	2	Y	87	195	1			98
							96	9									
05	11253	X	4733	-0-	-6520	-0-	141	1	4541	2	Y	46					144
							51	9									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 2 RRCID -> 246196 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 18485 PERF.17026 - 17454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	124	2	14	9	N	13					124
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	192	2	18	9	N	16					140
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					144
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					150
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	123	2	3	9	N	3					153
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	N	1					154

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	#	4024	-0-	-1587	-0-	98	1	3916	2	N	9					117
							10	9									
01	5481	R	5481	-0-	-0-	-0-	133	1	5328	2	N	18					135
							20	9									
02	4648	#	3937	-0-	-711	-0-	96	1	3830	2	N	10					145
							11	9									
03	4278	#	3544	-0-	-734	-0-	86	1	3451	2	N	6					151
							7	9									
04	3900	#	2639	-0-	-1261	-0-	64	1	2565	2	N	9					160
							10	9									
05	5487	#	501	-0-	-4986	-0-	12	1	488	2	N	1					161
							1	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 1216 - 1248

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, N. (OAKVILLE) 70842 685 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR "589" WELL #: 1 RRCID -> 263477 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	#	2751	-0-	-380	-0-	2749	2	2	9	N	2					73
01	2883	#	2783	-0-	-100	-0-	2777	2	6	9	N	5					78
02	2632	#	2449	-0-	-183	-0-	2449	2			N	-0-					78
03	2914	#	2815	-0-	-99	-0-	2813	2	2	9	N	2					80
*04	2820	#	1841	-0-	-979	-0-	1828	2	13	9	N	12					92
05	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					92

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 2910

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5893	X	1924	-0-	-3969	B	-0-	250	1	1558	2	Y	105	100	1			143
								116	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	605	1	1467	2	Y	118	108	1			153
								130	9									
02	1876	N	1814	-0-	-62	B	-0-	525	1	1180	2	Y	99	109	1			143
								109	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	649	1	1461	2	Y	120	103	1			160
								132	9									
04	2130	N	2113	-0-	-17	B	-0-	525	1	1487	2	Y	92	101	1			151
								101	9									
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	511	1	1539	2	Y	131	100	1			182
								144	9									

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

12	7171	X	2325	-0-	-4846	B	-0-	318	1	1977	2	Y	27	23	1			35
								30	9									
01	2632	X	2632	-0-	-0-	B	-0-	763	1	1849	2	Y	18	21	1			32
								20	9									
02	2381	X	2381	-0-	-0-	B	-0-	726	1	1632	2	Y	21	22	1			31
								23	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-	869	1	1955	2	Y	22	20	1			33
								24	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	B	-0-	723	1	2050	2	Y	25	23	1			35
								28	9									
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	B	-0-	664	1	2002	2	Y	38	26	1			47
								42	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

12	1519	X	988	-0-	-531	B	-0-	134	1	835	2	N	17	17	1			21
								19	9									
01	1240	X	982	-0-	-258	B	-0-	281	1	680	2	N	19	18	1			22
								21	9									
02	1120	X	983	-0-	-137	B	-0-	297	1	667	2	N	17	18	1			21
								19	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0-	B	-0-	395	1	890	2	N	21	18	1			24
								23	9									
04	1050	X	988	-0-	-62	B	-0-	253	1	717	2	N	16	17	1			23
								18	9									
*05	1125	X	1125	-0-	-0-	B	-0-	274	1	826	2	N	23	17	1			29
								25	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12332	X	4036	-0-	-8296 B	-0-	551	1	3428	2	Y	52	48	1			73
							57	9									
01	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	897	1	2175	2	Y	39	44	1			68
							43	9									
02	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	1381	1	3105	2	Y	45	46	1			67
							50	9									
03	5102	X	5102	-0-	-0- B	-0-	1550	1	3488	2	Y	58	47	1			78
							64	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	1245	1	3530	2	Y	46	48	1			76
							51	9									
05	5022	X	4677	-0-	-345 B	-0-	1148	1	3462	2	Y	61	47	1			90
							67	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

12	3627	X	3285	-0-	-342 B	-0-	455	1	2830	2	N	-0-					123
01	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	1134	1	2748	2	N	82	180	1			25
							90	9									
02	3164	X	3053	-0-	-111 B	-0-	905	1	2035	2	N	103					128
							113	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	1141	1	2568	2	N	-0-					128
04	3840	X	3648	-0-	-192 B	-0-	933	1	2643	2	N	65	180	1			13
							72	9									
05	3968	X	3612	-0-	-356 B	-0-	900	1	2712	2	N	-0-					13

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

12	22101	X	7759	-0-	-14342 B	-0-	1064	1	6619	2	N	69					168
							76	9									
01	8995	X	8995	-0-	-0- B	-0-	2611	1	6328	2	N	51					219
							56	9									
02	7008	X	7008	-0-	-0- B	-0-	2144	1	4820	2	N	40					259
							44	9									
03	8509	X	8509	-0-	-0- B	-0-	2603	1	5859	2	N	43	165	1			137
							47	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0- B	-0-	2325	1	6589	2	N	51					188
							56	9									
05	8618	X	7986	-0-	-632 B	-0-	1978	1	5964	2	N	40					228
							44	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

12	19406	X	6362	-0-	-13044 B	-0-	875	1	5442	2	N	41					95
							45	9									
01	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	792	1	1920	2	N	12					107
							13	9									
02	6104	X	-0-	-0-	-6104 B	-0-					N	-0-					107
03	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-					107
04	6270	X	-0-	-0-	-6270 B	-0-					N	-0-					107
05	6355	X	-0-	-0-	-6355 B	-0-					N	-0-					107

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
02	12236	X	-0-	-0-	-12236 B	-0-					N	-0-					183
03	364	X	364	-0-	-0- B	-0-	107	1	242	2	N	14					197
							15	9									
04	T. A.		4883	-0-	4883 B	4883	1273	1	3609	2	N	1					198
							1	9									
05	T. A.		9118	-0-	9118 B	14001	2271	1	6846	2	N	1	1	8			198
							1	9									

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	276	2	N	190					338
							209	9									
01	558	N	291	-0-	-267	-0-	85	1	206	2	N	-0-					338
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					338
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					338
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
D.C.R.C. SEC. 201 WELL #: 58 RRCID -> 057089 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 2219 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P & A 1/7/13

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

PHARR (BOND) 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	788	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	868	N	428	-0-	-440	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1

PHARR (BOND) //CONT.// 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	685	-0-	-99	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10466 - 10486

12	10416	X	6518	-0-	-3898	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
01	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	2885	-0-	-5403	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	1157	-0-	-6748	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3497	-0-	-1928	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 244667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10692 - 10728

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHARR (FB-C, BOND) 71087 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

PHARR (FB-L, MARKS) 71087 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

12	8308 X	7541	-0-	-767	-0-	7452	2	89	9	Y	81	76	1			18
01	7874 X	7335	-0-	-539	-0-	7251	2	3	4	Y	74	82	1			10
						81	9									
02	7028 X	6527	-0-	-501	-0-	6451	2	76	9	Y	69	61	1			18
03	7626 X	7185	-0-	-441	-0-	7101	2	3	4	Y	74	74	1			18
						81	9									
04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6853	2	2	4	Y	72	77	1			13
						79	9									
*05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7034	2	76	9	Y	69	66	1			16

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077

12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	384	-0-	384	818	384	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5041	2	61	9	Y	55	51	1			12
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4644	2	2	4	Y	47	53	1			6
						52	9									
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4378	2	52	9	Y	47	41	1			12
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4834	2	2	4	Y	50	50	1			12
						55	9									
04	T. A.	4066	-0-	4066	4066	4019	2	1	4	Y	42	47	1			7
						46	9									
05	T. A.	5152	-0-	5152	9218	5097	2	55	9	Y	50	46	1			11

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) //CONT.// 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 249807 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12580 - 12586

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (MARKS) 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF.10043 - 10065

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

12	62868	X	54284	-0-	-8584	-0-	53639	2	645	9	Y	586	552	1			129
01	60605	X	48052	-0-	-12553	-0-	47499	2	18	4	Y	486	551	1			64
							535	9									
02	53648	X	46870	-0-	-6778	-0-	46325	2	545	9	Y	495	428	1			131
03	57598	X	49933	-0-	-7665	-0-	49353	2	20	4	Y	509	516	1			124
							560	9									
04	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	47350	2	14	4	Y	496	533	1			87
							546	9									
*05	48554	X	48554	-0-	-0-	-0-	48033	2	521	9	Y	474	453	1			108

PHARR (MARKS) //CONT.// 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5172	-0-	-1245	-0-	5111	2	61	9	Y	55	50	1			12
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5937	2	2	4	Y	61	65	1			8
							67	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4464	2	53	9	Y	48	43	1			13
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5896	2	2	4	Y	61	59	1			15
							67	9									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6380	2	2	4	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	6014	X	2554	-0-	-3460	-0-	2526	2	28	9	Y	25	31	1			6

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 259280 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9758 - 9766

12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 261700 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9903 - 9912

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (REICHERT) 71087 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11752 - 11766

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR (8500) 71087 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	256	1	1562	2	N	1	1	8			63
							1	9									
01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	227	1	1811	2	N	1	1	8			63
							1	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	280	1	1692	2	N	-0-					63
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	293	1	1723	2	N	3	3	8			63
							3	9									
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	293	1	1626	2	N	-0-					63
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	293	1	1978	2	N	-0-					63

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	541	1	16160	2	N	38	169	1			8
							42	9									
01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	559	1	15210	2	N	85					93
							94	9									
02	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	493	1	12515	2	N	40					133
							44	9									
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	548	1	12995	2	N	40	160	1			13
							44	9									
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	530	1	12041	2	N	59					72
							65	9									
*05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	557	1	11992	2	N	53					125
							58	9									

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					9
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					9
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					82
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					82
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-					82
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					82
05	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-					82

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

12	1023	N	869	-0-	-154	-0-	220	1	649	2	N	-0-					56
01	1023	N	733	-0-	-290	-0-	178	1	555	2	N	-0-					56
02	644	N	418	-0-	-226	-0-	115	1	303	2	N	-0-					56
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	261	1	672	2	N	-0-					56
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	209	1	620	2	N	-0-					56
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	184	1	555	2	N	5					61
							6	9									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

12	1860	X	882	-0-	-978	-0-	223	1	659	2	N	-0-					68
01	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	255	1	797	2	N	-0-					68
02	1176	X	899	-0-	-277	-0-	248	1	651	2	N	-0-					68
03	1209	X	86	-0-	-1123	-0-	24	1	62	2	N	-0-					68
04	1020	X	719	-0-	-301	-0-	181	1	538	2	N	-0-					68
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	371	1	1116	2	N	10					78
							11	9									

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1864	-0-	-244	-0-	471	1	1393	2	N	-0-					65
01	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	519	1	1620	2	N	-0-					65
02	2184	X	1389	-0-	-795	-0-	383	1	1006	2	N	-0-					65
03	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	468	1	1206	2	N	-0-					65
04	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	516	1	1530	2	N	-0-					65
05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	498	1	1498	2	N	13					78
							14	9									

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
01	1736	#	639	-0-	-1097	-0-	639	2			N	-0-					33
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					33
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					33
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					1
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	565	-0-	-2752	-0-	193	1	372	2	N	-0-					122
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	524	1	7596	2	N	-0-					122
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	451	1	4971	2	N	-0-					122
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	484	1	4146	2	N	-0-					122
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	421	1	2573	2	N	-0-					122
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3258	2	N	13					135
							14	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1271	-0-	-217	-0-	434	1	837	2	N	-0-					115
01	1860	X	1599	-0-	-261	-0-	103	1	1496	2	N	-0-					115
02	1680	X	1303	-0-	-377	-0-	108	1	1195	2	N	-0-					115
03	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	134	1	1143	2	N	-0-					115
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	178	1	1092	2	N	-0-					115
05	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	155	1	1065	2	N	56					171
							62	9									

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	652	1	1930	2	N	-0-					92
01	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	621	1	1941	2	N	-0-					92
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	607	1	1595	2	N	-0-					92
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	739	1	1905	2	N	-0-					92
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	613	1	1818	2	N	-0-					92
05	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	526	1	1582	2	N	14					106
							15	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	100	1	297	2	N	-0-					29
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	95	1	298	2	N	-0-					29
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	96	1	251	2	N	-0-					29
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	114	1	293	2	N	-0-					29
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	95	1	281	2	N	-0-					29
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	91	1	273	2	N	2					31
							2	9									

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	39	1	114	2	N	-0-					8
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	N	-0-					8
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	37	1	97	2	N	-0-					8
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					8
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	2	N	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	35	1	106	2	N	1					9
							1	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					253
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 012537 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6966 - 7042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - WELL PLUGGED 01/21/13

DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 1 RRCID -> 012538 COMPL. DATE 07/22/1956 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - WELL PLUGGED 01/16/13

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	1028	-0-	-1190	-0-	107	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	119	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	982	-0-	-754	-0-	127	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	838	-0-	-1084	-0-	127	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1148	-0-	-712	-0-	152	1	996	2	Y	-0-					-0-
*05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	177	1	1054	2	Y	200	114	0			86
							220	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 95 RRCID -> 151975 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7576 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12804 10/04/2012

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

12	558	N	410	-0-	-148	-0-	106	1	150	2	Y	140	164	0			26
							154	9									
01	434	N	246	-0-	-188	-0-	113	1	70	2	Y	57	57	0			26
							63	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	19	0			7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	6	0			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	898	-0-	898	968	293	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					-0-
*05	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	193	-0-	-272	-0-	42	1	151	9	Y	137	166	0			27
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	57	1	90	9	Y	82	75	0			34
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	9	1	64	2	Y	-0-	26	0			8
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	10	2	Y	1	7	0			2
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	358	1	3074	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	209	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1499	-0-	-1385	-0-	193	1	1306	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	386	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	571	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	367	1	2180	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	526	-0-	-218	-0-	55	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	372	-0-	-372	-0-	40	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	61	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	78	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7318 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	643	1	5529	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	530	1	4371	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	3995	-0-	-1353	-0-	515	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4271	-0-	-1898	-0-	648	1	3623	2	Y	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	864	1	5641	2	Y	-0-					-0-
*05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	891	1	5290	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	39	1	326	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	84	1	572	2	N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	72	1	404	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-					-0-
05	713	N	443	-0-	-270	-0-	64	1	379	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8088 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	43232	-0-	40132	90431	4479	1	38510	2	Y	221	224	0			36
							243	9									
01	126242	X	35811	-0-	-90431	-0-	3838	1	31631	2	Y	311	239	0			108
							342	9									
02	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	3671	1	24845	2	Y	268	283	0			93
							295	9									
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	2047	1	11440	2	Y	301	313	0			81
							331	9									
04	41850	X	20577	-0-	-21273	-0-	2695	1	17603	2	Y	254	222	0			113
							279	9									
05	43245	X	17371	-0-	-25874	-0-	2464	1	14639	2	Y	244	203	0			154
							268	9									

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG RJ JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST. WELL #: 17 D RRCID -> 202031 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5774 - 5780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR. BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST. WELL #: 4 D RRCID -> 211129 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6224 - 6758

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG,R.J.JR.TR.BARROSA PAST. WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N. W. (G-63) 71706 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR. BARROSA PAST. WELL #: 17 F RRCID -> 080489 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6606 - 6615

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR.TR.BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG,R.J.JR.TR.BARROSA PAST. WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J.,JR.TR.BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

12	527	N	331	-0-	-196	-0-	320	2	11	9	N	10					323
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	2	22	9	N	20					343
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	N	65					408
							72	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13	191	1			230
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	N	38					268
05	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1281	2	28	9	N	25					293

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776		2776	-0-	-0-	-0-	2759	2	17	9	N	15					105
01	2607		2607	-0-	-0-	-0-	2498	2	109	9	N	99	173	1			31
02	1983		1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					68
03	2694		2694	-0-	-0-	-0-	2661	2	33	9	N	30					98
04	2359		2359	-0-	-0-	-0-	2320	2	39	9	N	35					133
*05	2464		2464	-0-	-0-	-0-	2411	2	53	9	N	48	159	1			22

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 10 RRCID -> 056100 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5350) 72043 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 135 RRCID -> 078077 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5598 - 5604

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

12	2108 #	724	-0-	-1384	-0-	240	1	484	2	N	-0-					84
01	1922 #	471	-0-	-1451	-0-	144	1	327	2	N	-0-					84
02	1512 #	267	-0-	-1245	-0-	96	1	169	2	N	2					86
						2	9									
03	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3627	2	30	9	N	27					113
*04	5513 R	5513	-0-	-0-	-0-	5445	2	68	9	N	62					175
05	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					175

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					17
01	1364 N	733	-0-	-631	-0-	733	2			N	-0-					17
02	1120 N	637	-0-	-483	-0-	637	2			N	-0-					17
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					17
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					17
*05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					17

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2	N	-0-			-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	119	1	1760	2	Y	3	5	1	2
							3	9							
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	109	1	1823	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1746	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	5	5	1	3
							6	9							

MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	166	1	1884	2	Y	4	9	1	2
							4	9							
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1342	2	Y	5			7
							6	9							
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1351	2	Y	5	6	1	6
							6	9							
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	139	1	1757	2	Y	7	3	1	10
							8	9							
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	2	Y	11	7	1	14
							12	9							
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2177	2	Y	11	11	1	14
							12	9							

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	257	1	3792	2	Y	13	26	1	10
							14	9							
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	233	1	3889	2	Y	23	16	1	17
							25	9							
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	231	1	3638	2	Y	14	16	1	15
							15	9							
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	245	1	3942	2	Y	20	17	1	18
							22	9							
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	2	Y	17	18	1	17
							19	9							
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	243	1	3736	2	Y	25	27	1	15
							28	9							

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

12	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	2	Y	-0-			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-			-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	283	1	4177	2	Y	42	58	1			31
							46	9									
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	328	1	5473	2	Y	88	54	1			65
							97	9									
02	5068	X	4873	-0-	-195	-0-	288	1	4531	2	Y	49	62	1			52
							54	9									
03	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	287	1	4610	2	Y	64	59	1			57
							70	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	2	Y	63	58	1			62
							69	9									
*05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	369	1	5675	2	Y	104	103	1			63
							114	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5438	-0-	-762	-0-	341	1	5023	2	Y	67	119	1			48
							74	9									
01	6200	X	5153	-0-	-1047	-0-	285	1	4756	2	Y	102	75	1			75
							112	9									
02	5152	X	4505	-0-	-647	-0-	265	1	4176	2	Y	58	71	1			62
							64	9									
03	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	249	1	4011	2	Y	73	70	1			65
							80	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	275	1	4293	2	Y	71	67	1			69
							78	9									
05	5425	X	4429	-0-	-996	-0-	264	1	4058	2	Y	97	107	1			59
							107	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	292	1	3315	2	Y	209	458	1			107
							230	9									
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	217	1	2181	2	Y	229					336
							252	9									
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	269	1	2703	2	Y	312	290	1			358
							343	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	Y	230	162	1			426
							253	9									
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	159	1	2251	2	Y	28	306	1			148
							31	9									
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	217	1	3146	2	Y	27	118	1			57
							30	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	110 41	1 9	1627	2	Y	37	71	1			27
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	96 64	1 9	1610	2	Y	58	42	1			43
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	95 40	1 9	1491	2	Y	36	41	1			38
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	103 56	1 9	1657	2	Y	51	43	1			46
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98 45	1 9	1525	2	Y	41	46	1			41
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	100 69	1 9	1535	2	Y	63	66	1			38

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	80	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

12	279	N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	230	1	2613	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	210	1	2111	2	Y	7					10
							8	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	174	1	1747	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2051	2	Y	6	3	1			11
							7	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	14	8	1			17
							15	9									
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	139	1	2019	2	Y	10	13	1			14
							11	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	910	-0-	-175	-0-	67	1	843	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	23					23
							25	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	14	18	1			19
							15	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	140	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	153	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1771	2	Y	69					69
							76	9									
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	Y	46	55	1			60
							51	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	75	1	852	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	3					5
							3	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	57	1	720	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	21	5	1			23
							23	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	13	18	1			18
							14	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

12	7378	X	7029	-0-	-349	-0-	446	1	6575	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
01	7378	X	7186	-0-	-192	-0-	406	1	6768	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	7364	X	6374	-0-	-990	-0-	380	1	5986	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	456	1	7341	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	401	1	6267	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
*05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	441	1	6786	2	Y	11	12	1			7
							12	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

12	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	481	1	3003	2	Y	125	192	1			80
							138	9									
01	4030	X	3228	-0-	-802	-0-	444	1	2773	2	Y	10					90
							11	9									
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	384	1	2832	2	Y	15					105
							17	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	468	1	3043	2	Y	10					115
							11	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	463	1	2512	2	Y	4					119
							4	9									
05	3627	X	1964	-0-	-1663	-0-	444	1	1511	2	Y	8					127
							9	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	432	1	4900	2	Y	15	33	1			8
							17	9									
01	5580	X	4054	-0-	-1526	-0-	365	1	3668	2	Y	19					27
							21	9									
02	5040	X	4566	-0-	-474	-0-	411	1	4129	2	Y	24	23	1			28
							26	9									
03	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	368	1	4646	2	Y	25	12	1			41
							28	9									
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	322	1	4561	2	Y	33	29	1			45
							36	9									
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	312	1	4521	2	Y	22	36	1			31
							24	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

12	1054	N	942	-0-	-112	-0-	72	1	866	2	N	4					16
							4	9									
01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	67	1	792	2	N	5	11	1			10
							6	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	61	1	673	2	N	7	11	1			6
							8	9									
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	71	1	775	2	N	-0-					6
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	70	1	733	2	N	-0-					6
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	84	1	722	2	N	-0-					6

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
01	3100	N	3412	-0-	312	312	306	1	3080	2	Y	24					27
							26	9									
02	1339	N	1027	-0-	-312	-0-	92	1	926	2	Y	8	23	1			12
							9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	77	1	1120	2	Y	7	11	1			10
							8	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	898	-0-	-373	-0-	69	1	826	2	Y	3					12
							3	9									
01	1581	N	1096	-0-	-485	-0-	85	1	1007	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	39	18	1			29
							43	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-					29
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	115	1	1198	2	Y	-0-					29
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-					29

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	237	1	2845	2	Y	24					92
							26	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	224	1	2660	2	Y	23	60	1			55
							25	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	185	1	2046	2	Y	16	59	1			12
							18	9									
03	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	213	1	2332	2	Y	-0-					12
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	204	1	2126	2	Y	-0-					12
05	3100	X	1862	-0-	-1238	-0-	195	1	1667	2	Y	-0-					12

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	145	1	1645	2	Y	8	21	1			4
							9	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	149	1	1494	2	Y	13					17
							14	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	14	15	1			16
							15	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	15	7	1			24
							17	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	2	Y	63	17	1			70
							69	9									
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1606	2	Y	39	56	1			53
							43	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6818	X	3430	-0-	-3388	-0-	260	1	3126	2	Y	40					184
							44	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	248	1	2945	2	Y	38	120	1			102
							42	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	246	1	2724	2	Y	18	107	1			13
							20	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	2	Y	-0-					13
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	232	1	2414	2	Y	-0-					13
05	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	249	1	2135	2	Y	-0-					13

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	42	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	115	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	97	1	1536	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	246	1	3619	2	Y	22	40	1			16
							24	9									
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	200	1	3336	2	Y	32	24	1			24
							35	9									
02	3388	X	3337	-0-	-51	-0-	198	1	3117	2	Y	20	23	1			21
							22	9									
03	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	186	1	2988	2	Y	25	24	1			22
							28	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	2978	2	Y	21	22	1			21
							23	9									
05	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	199	1	3063	2	Y	34	35	1			20
							37	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	1635	-0-	-5185	-0-	236	1	1381	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
01	6603	X	1723	-0-	-4880	-0-	238	1	1467	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
02	4396	X	3894	-0-	-502	-0-	344	1	3491	2	Y	54	38	1			26
							59	9									
03	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	316	1	2888	2	Y	56	41	1			41
							62	9									
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	286	1	2015	2	Y	43	55	1			29
							47	9									
*05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	330	1	1440	2	Y	29	34	1			24
							32	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	331	1	1941	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	344	1	2122	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	212	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	243	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	247	1	1080	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	355	1	5253	2	Y	93	57	1			113
							102	9									
01	6014	X	5145	-0-	-869	-0-	350	1	4707	2	Y	80	74	1			119
							88	9									
02	5432	X	4165	-0-	-1267	-0-	296	1	3811	2	Y	53	74	1			98
							58	9									
03	5704	X	3446	-0-	-2258	-0-	265	1	3129	2	Y	47	65	1			80
							52	9									
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	299	1	4279	2	Y	61					141
							67	9									
05	5704	X	4182	-0-	-1522	-0-	261	1	3849	2	Y	65	122	1			84
							72	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7450	-0-	-455	-0-	463	1	6859	2	Y	116	119	1			159
							128	9									
01	7905	X	7248	-0-	-657	-0-	494	1	6633	2	Y	110	105	1			164
							121	9									
02	7056	X	6384	-0-	-672	-0-	453	1	5832	2	Y	90	102	1			152
							99	9									
03	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	527	1	6234	2	Y	102	101	1			153
							112	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	417	1	5977	2	Y	94					247
							103	9									
05	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	436	1	6421	2	Y	120	214	1			153
							132	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	164	1	1265	2	Y	19					75
							21	9									
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	148	1	921	2	Y	5					80
							6	9									
02	1176	N	976	-0-	-200	-0-	151	1	814	2	Y	10					90
							11	9									
03	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	174	1	893	2	Y	8					98
							9	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	851	2	Y	10					108
							11	9									
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	157	1	953	2	Y	13					121
							14	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7394	-0-	-852	-0-	468	1	6897	2	Y	26	51	1			19
							29	9									
01	8246	X	7433	-0-	-813	-0-	418	1	6968	2	Y	43	30	1			32
							47	9									
02	7140	X	6634	-0-	-506	-0-	394	1	6212	2	Y	25	30	1			27
							28	9									
03	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	417	1	6712	2	Y	36	31	1			32
							40	9									
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	402	1	6276	2	Y	29	32	1			29
							32	9									
05	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	414	1	6372	2	Y	44	46	1			27
							48	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	891	1	13128	2	Y	56	98	1			40
							62	9									
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	850	1	14186	2	Y	97	66	1			71
							107	9									
02	9492	X	9286	-0-	-206	-0-	552	1	8691	2	Y	39	68	1			42
							43	9									
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	738	1	11873	2	Y	70	50	1			62
							77	9									
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	610	1	9521	2	Y	50	63	1			49
							55	9									
05	11594	X	9824	-0-	-1770	-0-	595	1	9152	2	Y	70	76	1			43
							77	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	202	1	2988	2	Y	19	18	1			26
							21	9									
01	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	215	1	2895	2	Y	18	17	1			27
							20	9									
02	3220	X	2901	-0-	-319	-0-	207	1	2668	2	Y	24	17	1			34
							26	9									
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	241	1	2846	2	Y	26	22	1			38
							29	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	187	1	2682	2	Y	24					62
							26	9									
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	202	1	2977	2	Y	31	53	1			40
							34	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35334	X	35334	-0-	-0-	-0-	1279	1	33430	2	Y	568	559	1			368
							625	9									
01	34317	X	32293	-0-	-2024	-0-	1243	1	30475	2	Y	523	567	1			324
							575	9									
02	30996	X	27475	-0-	-3521	-0-	1113	1	25910	2	Y	411	538	1			197
							452	9									
03	34317	X	29599	-0-	-4718	-0-	1244	1	27754	2	Y	546	344	1			399
							601	9									
04	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	1097	1	20618	2	Y	427	531	1			295
							470	9									
05	31558	X	21383	-0-	-10175	-0-	1154	1	19834	2	Y	359	356	1			298
							395	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	2192	2	39	9	Y	35	15	1			27
01	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1951	2	35	9	Y	32	30	1			29
02	2548	X	2175	-0-	-373	-0-	2132	2	43	9	Y	39	38	1			30
03	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2000	2	35	9	Y	32	44	1			18
04	2160	X	1564	-0-	-596	-0-	1534	2	30	9	Y	27	19	1			26
05	2418	X	1163	-0-	-1255	-0-	1154	2	9	9	Y	8	21	1			13

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1286	-0-	-605	-0-	1273	2	13	9	Y	12	6	1			9
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			9
02	1400	X	824	-0-	-576	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			6
03	1550	X	715	-0-	-835	-0-	707	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	839	2	15	9	Y	14	5	1			13
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5	10	1			8

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4000) 72484 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER SHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 254749 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3946 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					59
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	6			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (7050 SAND) //CONT.// 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	232	1	3835	2	Y	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	189	1	3270	2	Y	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	220	1	3381	2	Y	-0-					-0-
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	178	1	2941	2	Y	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	167	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	155	1	2643	2	Y	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	172	1	2918	2	Y	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	-0-					-0-
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3232	2	Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12492 - 12504

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	519	2	153	9	Y	139	191	1				94
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	504	2	24	9	Y	22						116
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	440	2	33	9	Y	30	2	8				144
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	561	2	122	9	Y	111	187	1				68
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	537	2	33	9	Y	30	1	8				97
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	513	2	42	9	Y	38						135

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	13277	-0-	-239	-0-	150 1024	1 9	12103	2	Y	931	917	1	3	8	319
01	13516	X	13279	-0-	-237	-0-	150 1046	1 9	12083	2	Y	951	921	1			349
02	11200	X	9889	-0-	-1311	-0-	121 765	1 9	9003	2	Y	695	897	1			147
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	152 974	1 9	11920	2	Y	885	707	1	1	8	324
*04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	147 965	1 9	11574	2	Y	877	887	1	3	8	311
*05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	152 945	1 9	11419	2	Y	859	882	1	2	8	286

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6037	-0-	-597	-0-	363 322	1 9	5352	3	N	293	183	1	5	8	252
01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	363 238	1 9	4932	3	N	216	359	1	5	8	104
02	5852	X	4581	-0-	-1271	-0-	304 224	1 9	4053	2	N	204	170	1	4	8	134
03	6479	X	5290	-0-	-1189	-0-	363 228	1 9	4699	3	N	207	167	1	7	8	167
04	5940	X	4561	-0-	-1379	-0-	351 199	1 9	4011	3	N	181	178	1	8	8	162
05	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	357 326	1 9	4742	3	N	296	353	1	5	8	100

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	617	2	Y	32	31	1			11
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	8 35	1 9	626	2	Y	32	31	1			12
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6 54	1 9	474	2	Y	49	51	1			10
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7 70	1 9	512	2	Y	64	50	1	1	8	23
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6 65	1 9	482	2	Y	59	61	1			21
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	6 62	1 9	479	2	Y	56	58	1			19

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	503	-0-	-1512	-0-	101 1	1 9	401	2	Y	1					160
01	2015	#	587	-0-	-1428	-0-	245 11	1 9	331	2	Y	10					170
02	T. A.		669	-0-	669	669	373 4	1 9	292	2	Y	4					174
03	T. A.		1113	-0-	1113	1782	655 4	1 9	454	2	Y	4					178
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1782					Y	-0-	171	1			7
05	T. A.		338	-0-	338	2120	85 6	1 9	247	2	Y	5					12

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	Y	8					11
							9	9									
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	63	1	84	2	Y	-0-					11
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	131	1	103	2	Y	3					14
							3	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	101	1	70	2	Y	-0-					14
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	132	2	Y	116	14	1			116
							128	9									
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	239	2	Y	1					117
							1	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

12	35075	35075	-0-	-0-	-0-	34768	3	307	9	N	279	376	1				179
01	34951	34951	-0-	-0-	-0-	34698	3	253	9	N	230	185	1				224
02	33188	33188	-0-	-0-	-0-	32848	3	340	9	N	309	373	1				160
03	37520	37520	-0-	-0-	-0-	36977	3	543	9	N	494	378	1				276
04	36425	36425	-0-	-0-	-0-	36308	3	117	9	N	106	193	1				189
*05	36357	36357	-0-	-0-	-0-	36059	3	298	9	N	271	184	1				276

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10247	-0-	7247	7247	10247	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	18855	-0-	15755	23002	18855	3			Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4441	-0-	-11	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
*05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

12	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3180	#	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	973	-0-	-2313	-0-	973	2			N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

12	3844		2928	-0-	-916	-0-	162	1	2766	2	Y	-0-					22
01	3844		-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					22
02	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					22
03	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	#	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	480	#	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	300	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	290	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	161	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	188	1	37	3	Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	172	-0-	172	172	150	1	22	9	N	20					20
01	14B2 EXT	144	-0-	144	316	120	1	24	9	N	22					42
02	14B2 EXT	162	-0-	162	478	140	1	22	9	N	20					62
03	14B2 EXT	156	-0-	156	634	130	1	26	9	N	24					86
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1566	-0-	-666	-0-	725	1	841	2	N	-0-					286
01	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	775	1	1016	2	N	-0-					286
02	2520	N	1830	-0-	-690	-0-	675	1	1155	2	N	-0-					286
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	775	1	1521	2	N	-0-					286
04	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	425	1	872	2	N	-0-					286
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	650	1	2391	2	N	-0-					286

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1133	1	4679	2	Y	69	92	1			88
							76	9									
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1061	1	4414	2	Y	-0-					88
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1034	1	4585	2	Y	84	125	1			47
							92	9									
03	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	1079	1	3922	2	Y	155					202
							171	9									
04	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	1062	1	3455	2	Y	80	161	1			121
							88	9									
*05	5797	X	1786	-0-	-4011	-0-	1046	1	677	2	Y	57					178
							63	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-	86	1			81
01	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	265	1	1104	2	Y	-0-					81
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	Y	-0-	59	1			22
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	252	1	913	2	Y	-0-					22
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	247	1	807	2	Y	-0-	13	1			9
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	261	1	168	2	Y	-0-					9

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	310	1	2937	2	N	11					244
							12	9									
01	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	310	1	3436	2	N	-0-	169	1			75
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					75
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	310	1	4534	2	N	29					104
							32	9									
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	300	1	4015	2	N	-0-					104
*05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	310	1	6792	2	N	-0-					104

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	435	1	2570	2	N	-0-					365
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	450	1	2230	2	N	-0-					365
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	360	1	1714	2	N	-0-					365
03	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					365
04	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					365
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	965	2	15	9	Y	14	20	1			10
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	876	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	10	1			12
04	870	N	478	-0-	-392	-0-	472	2	6	9	Y	5	11	1			6
05	961	N	724	-0-	-237	-0-	717	2	7	9	Y	6	4	1			8

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	337	-0-	-562	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	360	1	3036	2	Y	18	29	1			14
							20	9									
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	360	1	4013	2	Y	24	13	1			25
							26	9									
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	360	1	3408	2	Y	28	35	1			18
							31	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	360	1	4189	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	4260	X	3169	-0-	-1091	-0-	360	1	2799	2	Y	9	20	1			11
							10	9									
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	360	1	4556	2	Y	12	8	1			15
							13	9									

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7544	-0-	-268	-0-	7421	2	123	9	Y	112	156	1			86
01	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6841	2	117	9	Y	106	83	1			109
02	7056	X	6225	-0-	-831	-0-	6084	2	141	9	Y	128	153	1			84
03	7533	X	6808	-0-	-725	-0-	6722	2	86	9	Y	78	73	1			89
04	7290	X	5155	-0-	-2135	-0-	5092	2	63	9	Y	57	74	1			72
05	7533	X	3232	-0-	-4301	-0-	3200	2	32	9	Y	29	65	1			36

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					58
01	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					58
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					58
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					58
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					58
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					58

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	#	3492	-0-	-352	-0-	213	1	3261	2	N	16					180
							18	9									
01	3627	#	3120	-0-	-507	-0-	225	1	2881	2	N	13					193
							14	9									
02	3220	#	2968	-0-	-252	-0-	193	1	2752	2	N	21					214
							23	9									
03	3565	#	3350	-0-	-215	-0-	215	1	3085	2	N	45	187	1			72
							50	9									
04	3489	R	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3269	2	N	8					80
							9	9									
*05	3627	R	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3376	2	N	17					97
							19	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	#	5102	-0-	-2524	-0-	311	1	4772	2	N	17					134
							19	9									
01	7626	#	4732	-0-	-2894	-0-	338	1	4350	2	N	40					174
							44	9									
02	6888	#	4613	-0-	-2275	-0-	300	1	4296	2	N	15					189
							17	9									
03	6634	#	5395	-0-	-1239	-0-	349	1	5024	2	N	20					209
							22	9									
04	5241	R	5241	-0-	-0-	-0-	319	1	4921	2	N	1					210
							1	9									
*05	5248	R	5248	-0-	-0-	-0-	334	1	4870	2	N	40	185	1			65
							44	9									

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	766	1	1948	2	N	1					98
							1	9									
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	967	1	1695	2	N	9					107
							10	9									
02	2408	X	2407	-0-	-1	-0-	654	1	1753	2	N	-0-					107
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	631	1	2045	2	N	-0-					107
04	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	650	1	1694	2	N	3					110
							3	9									
05	2666	N	1442	-0-	-1224	-0-	483	1	959	2	N	-0-					110

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	400	1	1017	2	N	-0-					152
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	465	1	816	2	N	-0-					152
02	1232	N	958	-0-	-274	-0-	260	1	698	2	N	-0-					152
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	290	1	942	2	N	-0-					152
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	304	1	791	2	N	-0-					152
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	364	1	724	2	N	-0-					152

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	77	1	195	2	N	-0-					113
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	66	1	116	2	N	-0-					113
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	45	1	120	2	N	-0-					113
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	55	1	179	2	N	-0-					113
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	42	1	109	2	N	-0-					113
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-					113

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

12	1085	#	800	-0-	-285	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	837	#	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	756	#	716	-0-	-40	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	806	#	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	780	#	573	-0-	-207	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	#	1211	-0-	-184	-0-	203	1	999	2	N	8	8	8			110
							9	9									
01	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	196	1	950	2	N	-0-					110
02	1204	#	950	-0-	-254	-0-	147	1	803	2	N	-0-					110
03	1333	#	1131	-0-	-202	-0-	168	1	963	2	N	-0-					110
04	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	261	1	1261	2	N	-0-					110
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					110

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573 N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					29
*03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2632	2	20	9	N	18					47
*04	DELQ PR	1133	-0-	1133	1133	1133	2			N	-0-					47
*05	2524 N	1391	-0-	-1133	-0-	1391	2			N	-0-					47

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3641	2	8	9	N	7					41
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					41
*02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*04	DELQ PR	3540	-0-	3540	3540	3540	2			N	-0-					-0-
*05	7209 X	3669	-0-	-3540	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

12	1922	#	1721	-0-	-201	-0-	305	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1922	#	1471	-0-	-451	-0-	318	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1596	#	1067	-0-	-529	-0-	227	1	840	2	N	-0-					-0-
03	1767	#	1165	-0-	-602	-0-	257	1	908	2	N	-0-					-0-
04	1680	#	1054	-0-	-626	-0-	302	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1736	#	587	-0-	-1149	-0-	142	1	445	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

12	620	N	588	-0-	-32	-0-	14	1	574	2	N	-0-					117
01	775	N	89	-0-	-686	-0-	2	1	87	2	N	-0-					117
02	728	N	318	-0-	-410	-0-	11	1	307	2	N	-0-					117
03	3100	N	11651	-0-	8551	8551	273	1	11378	2	N	-0-					117
04	3000	N	5485	-0-	2485	11036	138	1	5347	2	N	-0-					117
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	10695					N	NO RPT					117

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	387	1	674	2	Y	-0-					19
01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	367	1	581	2	Y	-0-					19
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	360	1	724	2	Y	-0-					19
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	466	1	725	2	Y	3					22
							3	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	453	1	669	2	Y	6					28
							7	9									
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	470	1	758	2	Y	5					33
							6	9									

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	90	1	157	2	Y	1					18
							1	9									
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	64	1	102	2	Y	-0-					18
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	62	1	125	2	Y	-0-					18
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	81	1	126	2	Y	1					19
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	Y	5					24
							6	9									
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	Y	4					28
							4	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	481	1	837	2	Y	3					107
							3	9									
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	370	1	586	2	Y	-0-					107
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	373	1	751	2	Y	3					110
							3	9									
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	445	1	692	2	Y	2					112
							2	9									
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	417	1	615	2	Y	5					117
							6	9									
05	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	422	1	680	2	Y	5					122
							6	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	43	1	1690	2	N	-0-					88
01	1643	X	1552	-0-	-91	-0-	45	1	1507	2	N	-0-					88
02	1484	X	1308	-0-	-176	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					88
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					88
04	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					88
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					88

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	237	1	9239	2	N	-0-					152
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	191	1	6376	2	N	-0-					152
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					152
03	1364	X	252	-0-	-1112	-0-	6	1	246	2	N	-0-					152
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	114	1	4453	2	N	-0-					152
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					152

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
01	372	N	141	-0-	-231	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	464	-0-	-1117	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	976	-0-	-480	-0-	30	1	946	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3741	-0-	-11	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3116	-0-	-904	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3422	-0-	-470	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					25
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	25	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9138 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1401	2	147	9	Y	134					146
01	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	146	1			-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	#	18	-0-	-1532	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	475	-0-	-1292	-0-	63	1	412	2	N	-0-					17
01	1767	X	567	-0-	-1200	-0-	68	1	499	2	N	-0-					17
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	103	1	754	2	N	-0-					17
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	2	N	-0-					17
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	104	1	656	2	N	-0-					17
05	961	X	345	-0-	-616	-0-	48	1	297	2	N	-0-					17

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	89	1	577	2	N	-0-					-0-
01	713	N	460	-0-	-253	-0-	55	1	405	2	N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	66	1	483	2	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	81	1	543	2	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	94	1	588	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	890	-0-	-226	-0-	118	1	772	2	N	-0-					26
01	1116	X	737	-0-	-379	-0-	89	1	648	2	N	-0-					26
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	2	N	-0-					26
03	930	X	881	-0-	-49	-0-	114	1	767	2	N	-0-					26
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	112	1	704	2	N	-0-					26
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	120	1	747	2	N	-0-					26

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1487	-0-	-373	-0-	198	1	1289	2	N	-0-					70
01	1767	X	1188	-0-	-579	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					70
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	152	1	1117	2	N	-0-					70
03	1519	X	1360	-0-	-159	-0-	176	1	1184	2	N	-0-					70
04	1470	X	1335	-0-	-135	-0-	183	1	1152	2	N	-0-					70
05	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	200	1	1250	2	N	-0-					70

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	521	1	3399	2	N	-0-					23
01	4092	X	2973	-0-	-1119	-0-	358	1	2615	2	N	-0-					23
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	483	1	3547	2	N	-0-					23
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	535	1	3588	2	N	-0-					23
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	538	1	3386	2	N	-0-					23
05	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	537	1	3353	2	N	-0-					23

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	784	-0-	-270	-0-	104	1	680	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	818	-0-	-236	-0-	99	1	719	2	N	-0-					-0-
02	952	X	804	-0-	-148	-0-	96	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	896	-0-	-158	-0-	116	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	144	1	910	2	N	-0-					-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	120	1	748	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	225	1	1469	2	N	-0-					55
01	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					55
02	1512	X	1451	-0-	-61	-0-	174	1	1277	2	N	-0-					55
03	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	189	1	1269	2	N	-0-					55
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	209	1	1316	2	N	-0-					55
05	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	221	1	1379	2	N	-0-					55

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	248	1	1615	2	N	-0-					122
01	2139	X	1418	-0-	-721	-0-	171	1	1247	2	N	-0-					122
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	2	N	-0-					122
03	2015	X	1839	-0-	-176	-0-	238	1	1601	2	N	-0-					122
04	1950	X	1807	-0-	-143	-0-	248	1	1559	2	N	-0-					122
05	2046	X	1822	-0-	-224	-0-	251	1	1571	2	N	-0-					122

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	370	1	2410	2	N	-0-					23
01	2821	X	2056	-0-	-765	-0-	248	1	1808	2	N	-0-					23
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	265	1	1946	2	N	-0-					23
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	320	1	2146	2	N	-0-					23
04	2700	X	2065	-0-	-635	-0-	283	1	1782	2	N	-0-					23
05	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	291	1	1821	2	N	-0-					23

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	306	1	1998	2	N	-0-					37
01	2945	X	1953	-0-	-992	-0-	235	1	1718	2	N	-0-					37
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	302	1	2219	2	N	-0-					37
03	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	315	1	2116	2	N	-0-					37
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	351	1	2211	2	N	-0-					37
05	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	377	1	2359	2	N	-0-					37

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1059	-0-	-336	-0-	141	1	918	2	N	-0-					8
01	1395	X	782	-0-	-613	-0-	94	1	688	2	N	-0-					8
02	1232	X	819	-0-	-413	-0-	98	1	721	2	N	-0-					8
03	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	165	1	1107	2	N	-0-					8
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	167	1	1052	2	N	-0-					8
*05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	150	1	979	2	N	-0-					10
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	109	1	796	2	N	-0-					10
02	1064	X	882	-0-	-182	-0-	106	1	776	2	N	-0-					10
03	1178	X	916	-0-	-262	-0-	119	1	797	2	N	-0-					10
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	201	1	1267	2	N	-0-					10
*05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	267	1	1670	2	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	295	1	1925	2	N	-0-					115
01	2387	X	1831	-0-	-556	-0-	221	1	1610	2	N	-0-					115
02	2156	X	1958	-0-	-198	-0-	235	1	1723	2	N	-0-					115
03	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	260	1	1743	2	N	-0-					115
04	2310	X	1191	-0-	-1119	-0-	163	1	1028	2	N	-0-					115
05	2232	X	1184	-0-	-1048	-0-	163	1	1021	2	N	-0-					115

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	160	1	1043	2	N	-0-					35
01	1116	X	973	-0-	-143	-0-	117	1	856	2	N	-0-					35
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	142	1	1044	2	N	-0-					35
03	1271	X	932	-0-	-339	-0-	121	1	811	2	N	-0-					35
04	1230	X	994	-0-	-236	-0-	136	1	858	2	N	-0-					35
05	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	153	1	954	2	N	-0-					35

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	953	-0-	-349	-0-	127	1	826	2	N	-0-					37
01	1302	X	623	-0-	-679	-0-	75	1	548	2	N	-0-					37
02	952	X	503	-0-	-449	-0-	60	1	443	2	N	-0-					37
03	1054	X	591	-0-	-463	-0-	77	1	514	2	N	-0-					37
04	960	X	402	-0-	-558	-0-	55	1	347	2	N	-0-					37
05	961	X	389	-0-	-572	-0-	54	1	335	2	N	-0-					37

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	708	-0-	-5	-0-	94	1	614	2	N	-0-					48
01	744	X	527	-0-	-217	-0-	64	1	463	2	N	-0-					48
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	77	1	563	2	N	-0-					48
03	744	X	638	-0-	-106	-0-	83	1	555	2	N	-0-					48
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	88	1	552	2	N	-0-					48
05	713	X	647	-0-	-66	-0-	89	1	558	2	N	-0-					48

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	143	-0-	81 B	-13245	25	1	118	2	N	-0-					-0-
01	31	#	155	-0-	124 B	-13121	30	1	125	2	N	-0-					-0-
02	140	#	112	-0-	-28 B	-13149	22	1	90	2	N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22 B	-13171	27	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	#	91	-0-	-59 B	-13230	21	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155	#	99	-0-	-56 B	-13286	21	1	78	2	N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	#	2230	-0-	-808 B	-20741	93	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	3038	#	2564	-0-	-474 B	-21215	93	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2128	#	2285	-0-	157 B	-21058	84	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2356	#	2890	-0-	534 B	-20524	93	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	1434	-0-	-1056 B	-21580	90	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	2573	#	2901	-0-	328 B	-21252	93	1	2808	2	N	-0-					-0-

RAND MORGAN (5350) 74582 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MORGAN, R. PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 173812 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5410 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	325	334	0			124
							358	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	288	307	0			105
							317	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	309	297	0			117
							340	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	262	229	0			150
							288	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	286	297	0			139
							315	9									
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	280	336	0			83
							308	9									

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

12	1426	X	1180	-0-	-246	-0-	193	1	984	2	N	3	4	0			1
							3	9									
01	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	155	1	968	2	N	9	7	0			3
							10	9									
02	1288	X	1036	-0-	-252	-0-	153	1	877	2	N	5	6	0			2
							6	9									
03	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	167	1	1015	2	N	4	4	0			2
							4	9									
04	1260	X	1059	-0-	-201	-0-	179	1	877	2	N	3	4	0			1
							3	9									
05	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	158	1	973	2	N	7	6	0			2
							8	9									

YTURRIA WELL #: 1 RRCID -> 137630 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7510 - 7515

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

12	5764	X	2102	-0-	-3662	-0-	429	1	796	2	Y	797	851	0			188
							877	9									
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	449	1	721	2	Y	771	702	0			257
							848	9									
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	423	1	473	2	Y	677	689	0			245
							745	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	435	1	543	2	Y	799	783	0			261
							879	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	368	1	430	2	Y	662	851	0			72
							728	9									
*05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	459	1	285	2	Y	725	678	0			119
							798	9									

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193

12	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	361	1	671	2	Y	-0-					17
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	346	1	557	2	Y	-0-					17
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	200	1	223	2	Y	-0-					17
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	332	1	415	2	Y	59	76	0			-0-
							65	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	264	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	246	1	153	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 405 RRCID -> 198215 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 7068 - 7242

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	332	-0-	-257	-0-	112	1	214	2	Y	5					203
							6	9									
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	93	1	198	2	Y	3	117	0			89
							3	9									
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	102	1	207	2	Y	-0-					89
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	132	1	332	2	Y	-0-					89
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	113	1	254	2	Y	5					94
							6	9									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	179	1	253	2	Y	25					119
							28	9									

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

12	4515	X	1619	-0-	-2896	-0-	265	1	1352	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	363	1	2264	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	206	1	1179	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
03	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	184	1	1119	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
04	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	274	1	1345	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
*05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	400	1	2463	2	Y	19	15	0			6
							21	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	160	1	816	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
01	1147	N	946	-0-	-201	-0-	129	1	805	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	222	1	1271	2	Y	13	12	0			5
							14	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	280	1	1699	2	Y	31	18	0			18
							34	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	161	1	790	2	Y	14	25	0			7
							15	9									
05	1674	N	869	-0-	-805	-0-	120	1	737	2	Y	11	15	0			3
							12	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1328	-0-	-997	-0-	455	1	873	2	Y	-0-					30
01	2325	X	1231	-0-	-1094	-0-	394	1	837	2	Y	-0-					30
02	2100	X	1365	-0-	-735	-0-	450	1	915	2	Y	-0-					30
03	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	517	1	1306	2	Y	-0-					30
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	456	1	1023	2	Y	-0-					30
05	1519	N	944	-0-	-575	-0-	391	1	553	2	Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

12	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	117 109	1 9	14314	2	N	99					170
01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	134 105	1 9	14024	2	N	95	177	1			88
02	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	112 97	1 9	17549	2	N	88					176
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	124 68	1 9	13238	2	N	62	179	1			59
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	96 118	1 9	6128	2	N	107					166
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166

RAYMONDVILLE (12300) 74975 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
YTURRIA, F. D. WELL #: 302 RRCID -> 186014 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12300 - 12320

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

RAYMONDVILLE, W (L-70) //CONT.// 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

REALITOS, EAST (QUEEN CITY) 75040 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 16 RRCID -> 230812 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9930 - 9948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	566	-0-	-240	-0-	221	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	474	-0-	-425	-0-	153	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	541	-0-	-691	-0-	202	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	236	1	361	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	209	1	407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	252	1	727	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) //CONT.// 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS) 75203 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 421 WELL #: 1 RRCID -> 146508 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 12919 PERF. 10814 - 10842

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766		5845	-0-	79	79	384	1	5442	3	Y	17	16	0	1	8	-0-
							19	9									
01	5766		5320	-0-	-446	-0-	350	1	4967	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5208		3996	-0-	-1212	-0-	257	1	3731	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	5766		5543	-0-	-223	-0-	341	1	5166	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
							36	9									
04	5580		5487	-0-	-93	-0-	274	1	5177	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
							36	9									
05	5766		5328	-0-	-438	-0-	304	1	5022	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
							2	9									

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

12	25482	22920	-0-	-2562	-0-	2005	1	20495	3	Y	381	381	0			-0-
						1	4	419	9							
01	25482	22652	-0-	-2830	-0-	1974	1	20308	3	Y	335	335	0			-0-
						1	4	369	9							
02	23016	20158	-0-	-2858	-0-	1578	1	18235	3	Y	313	313	0			-0-
						1	4	344	9							
03	24180 #	22772	-0-	-1408	-0-	1387	1	21087	3	Y	270	269	0	1	8	-0-
						1	4	297	9							
04	22198 R	22198	-0-	-0-	-0-	1097	1	20713	3	Y	352	351	0	1	8	-0-
						1	4	387	9							
*05	23398 R	23398	-0-	-0-	-0-	1316	1	21690	3	Y	355	354	0	1	8	-0-
						1	4	391	9							

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

12	3100	N	2651	-0-	-449	2122	148 1 1 4	2093 3 409 9		Y	372	370 0		2 8		-0-
01	3100	N	2657	-0-	-443	1679	143 1 2 4	2028 3 484 9		Y	440	438 0		2 8		-0-
02	4119	X	2440	-0-	-1679	-0-	134 1 1 4	1940 3 365 9		Y	332	330 0		2 8		-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	142 1 1 4	2154 3 344 9		Y	313	310 0		3 8		-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	112 1 1 4	2105 3 515 9		Y	468	463 0		5 8		-0-
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	157 1 1 4	2584 3 417 9		Y	379	375 0		4 8		-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	1118 1 2 4	7926 3 631 9		Y	574	569 0		5 8		-0-
01	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1091 1 2 4	7815 3 648 9		Y	589	585 0		4 8		-0-
02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	812 1 1 4	7110 3 551 9		Y	501	496 0		5 8		-0-
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	507 1 2 4	7703 3 407 9		Y	370	364 0		6 8		-0-
04	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	292 1 2 4	5512 3 598 9		Y	544	534 0		10 8		-0-
05	8246	X	7168	-0-	-1078	-0-	377 1 2 4	6220 3 569 9		Y	517	512 0		5 8		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975		6093	-0-	-882	-0-	401 1	1 9	5691	3	Y	1	1	8			-0-
01	6975		5672	-0-	-1303	-0-	374	1	5298	3	Y	-0-					-0-
02	6300		5276	-0-	-1024	-0-	338 21	1 9	4917	3	Y	19	19	0			-0-
03	6572	#	5340	-0-	-1232	-0-	327 31	1 9	4982	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
04	6210	#	5158	-0-	-1052	-0-	259 11	1 9	4888	3	Y	10	9	0	1	8	-0-
05	6107	#	5686	-0-	-421	-0-	324 10	1 9	5352	3	Y	9	7	0	2	8	-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		569	-0-	569	90981	38	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		230	-0-	230	91211	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	501	-0-	501	91712	32	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2569	-0-	2569	94281	695	1	1870	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	14B2	EXT	3028	-0-	3028	97309	409	1	2588	3	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
05	14B2	EXT	5773	-0-	5773	103082	328	1	5415	3	Y	27	27	8			-0-
							30	9									

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

12	27900 #	20853	-0-	-7047	-0-	93	1	20760	2	N	-0-					-0-
01	27623 R	27623	-0-	-0-	-0-	93	1	27530	2	N	-0-					-0-
02	23772 #	9317	-0-	-14455	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	25761 #	4005	-0-	-21756	-0-	45	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	24480	1568	-0-	-22912	-0-	644	1	924	2	N	-0-					-0-
05	25296	3787	-0-	-21509	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

12	9765	123	-0-	-9642	-0-	38	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	9455 #	294	-0-	-9161	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	7084 #	358	-0-	-6726	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	6665 #	774	-0-	-5891	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	5250 #	1179	-0-	-4071	-0-	60	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*05	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	192	1	3171	3	Y	-0-					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	916	-0-	-324	-0-	30	1	886	2	Y	-0-					44
01	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	30	1	1360	2	Y	-0-					44
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	Y	-0-					44
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					44
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	30	1	1080	2	Y	-0-					44
05	1488	N	959	-0-	-529	-0-	30	1	929	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2120	-0-	-112	-0-	36 30	1 9	2054	3	N	27					164
01	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	35 26	1 9	2011	3	N	24					188
02	2016	X	2000	-0-	-16	-0-	33 37	1 9	1930	3	N	34					222
03	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	35 33	1 9	1954	3	N	30	193	1			59
04	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	30 19	1 9	1490	3	N	17					76
*05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	38 29	1 9	2182	3	N	26					102

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2784	-0-	-750	-0-	46 79	1 9	2659	3	N	72					257
01	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	46 91	1 9	2638	3	N	83	184	1			156
02	2576	X	2521	-0-	-55	-0-	41 76	1 9	2404	3	N	69					225
03	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	47 87	1 9	2641	3	N	79	193	1			111
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	49 95	1 9	2445	3	N	86					197
05	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	44 79	1 9	2516	3	N	72					269

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5660 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2608	-0-	2608	3495	2608	2			Y	-0-					-0-
04	6016	R	2521	-0-	-3495	-0-	2398	2	123	9	Y	112	18	1			94
*05	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2082	2	75	9	Y	68	109	1			53

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

12	558	N	376	-0-	-182	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	755	-0-	-578	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYES, NORTH (YEGUA) 76101 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CREWS WELL #: 5 RRCID -> 261820 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4314 PERF. 4042 - 4047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	-0-	-0-	-0-	-713	-0-				N	141	163	1			108
01	248	#	-0-	-0-	-0-	-248	-0-				N	121					229
02	168	#	-0-	-0-	-0-	-168	-0-				N	115	162	1			182
03	186	#	-0-	-0-	-0-	-186	-0-				N	126	169	1			139
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78					217
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	174	170	1			221

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106		7848	-0-	-2258	3311	169	1	7567	3	N	102	143	1			84
							112	9									
01	10106		7342	-0-	-2764	547	175	1	7083	3	N	76					160
							84	9									
02	9128		7810	-0-	-1318	-0-	162	1	7541	3	N	97	184	1			73
							107	9									
03	10106		6161	-0-	-3945	-0-	125	1	5977	3	N	54					127
							59	9									
04	9780		8487	-0-	-1293	-0-	179	1	8181	3	N	115	170	1			72
							127	9									
05	10106		7827	-0-	-2279	-0-	185	1	7530	3	N	102					174
							112	9									

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	11	2	3	9	N	3					124
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					126
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	N	2					128
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					128
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	2					130
							2	9									

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9531 - 9590

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569

12	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			Y	-0-					9
01	4681	X	4099	-0-	-582	-0-	4099	2			Y	-0-					9
02	4228	X	3833	-0-	-395	-0-	3833	2			Y	-0-					9
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4366	2	2	9	Y	2					11
04	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	2746	2	2	9	Y	2					13
05	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1835	2	1	9	Y	1					14

RUIZ "127" WELL #: 1 RRCID -> 200809 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9532 - 9563

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) //CONT.// 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					7
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	382	2	3	9	Y	3					10
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	Y	3					13
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3					19
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					20

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	206	-0-	-569	-0-	206	2			N	-0-					117
01	775	X	180	-0-	-595	-0-	174	2	6	9	N	5					122
02	644	X	64	-0-	-580	-0-	64	2			N	-0-					122
03	589	X	235	-0-	-354	-0-	229	2	6	9	N	5					127
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					134
*05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					157

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2838	2	2	9	Y	2					25
01	3472	X	1986	-0-	-1486	-0-	1978	2	8	9	Y	7					32
02	3052	X	2369	-0-	-683	-0-	2360	2	9	9	Y	8					40
03	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	2670	2	8	9	Y	7					47
04	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2233	2	13	9	Y	12					59
05	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	375	2	1	9	Y	1					60

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	7201	-0-	-2874	-0-	7201	2			Y	-0-					94
01	10075	X	6302	-0-	-3773	-0-	6302	2			Y	-0-					94
02	7532	X	5153	-0-	-2379	-0-	5153	2			Y	-0-					94
03	7595	X	5860	-0-	-1735	-0-	5851	2	9	9	Y	8					102
04	7350	X	6141	-0-	-1209	-0-	6129	2	12	9	Y	11					113
05	7192	X	5443	-0-	-1749	-0-	5435	2	8	9	Y	7					120

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4244	-0-	-1212	-0-	4240	2	4	9	Y	4					144
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	4663	2	14	9	Y	13					157
02	5208	X	4285	-0-	-923	-0-	4266	2	19	9	Y	17					174
03	5766	X	4598	-0-	-1168	-0-	4584	2	14	9	Y	13					187
04	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	4387	2	6	9	Y	5					192
05	4743	X	1497	-0-	-3246	-0-	1494	2	3	9	Y	3					195

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1761	2			N	-0-					261
01	2015	X	1875	-0-	-140	-0-	1844	2	31	9	N	28					289
02	1792	X	1764	-0-	-28	-0-	1756	2	8	9	N	7					296
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1					297
04	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1891	2	12	9	N	11	178	1			130
05	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1699	2	15	9	N	14					144

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	2469	2	7	9	Y	6					78
01	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	2318	2	29	9	Y	26	82	1			22
02	2632	X	1851	-0-	-781	-0-	1838	2	13	9	Y	12					34
03	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1861	2	14	9	Y	13					47
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1781	2	17	9	Y	15					62
05	2480	X	1499	-0-	-981	-0-	1487	2	12	9	Y	11					73

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5807	-0-	-1013	-0-	5799	2	8	9	Y	7					49
01	6789	X	5151	-0-	-1638	-0-	5117	2	34	9	Y	31	63	1			17
02	5796	X	5278	-0-	-518	-0-	5268	2	10	9	Y	9					26
03	6417	X	5931	-0-	-486	-0-	5918	2	13	9	Y	12					38
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	5242	2	9	9	Y	8					46
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	5564	2	8	9	Y	7					53

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	513	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	503	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	376	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19	19	8			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	502	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	519	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	414	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	288	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	178	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	184	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	143	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	2	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	107	1	422	2	N	-0-					51
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	224	2	N	1					52
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229					296
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	N	380	483	1			193
							418	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	274	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	307	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	324	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	308	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	305	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	74	1	401	2	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	35	1	290	2	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	176	1	695	2	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	188	1	718	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	211	1	659	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	230	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	229	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	28	-0-	-96	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	#		2169	-0-	-528	-0-	2169	2			Y	-0-					2
01	2697	#		1991	-0-	-706	-0-	1991	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2240	#		1751	-0-	-489	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	2387	#		1751	-0-	-636	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	2160	#		1744	-0-	-416	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	2170	#		1749	-0-	-421	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N		414	-0-	-0-	-0-	358	2	56	9	Y	51	57	1			19
01	355	N		355	-0-	-0-	-0-	309	2	46	9	Y	42	29	1			32
02	307	N		307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	9	Y	40	55	1			17
03	322	N		322	-0-	-0-	-0-	278	2	44	9	Y	40	30	1			27
04	300	N		300	-0-	-0-	-0-	259	2	41	9	Y	37	29	1			35
05	341	N	NO RPT		-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					35

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4493	-0-	-994	-0-	361	1	4053	3	Y	72	93	1			61
							79	9									
01	5859	X	4315	-0-	-1544	-0-	418	1	3774	3	Y	112	142	1			31
							123	9									
02	5320	X	3511	-0-	-1809	-0-	368	1	3080	3	Y	57					88
							63	9									
03	5890	X	4215	-0-	-1675	-0-	396	1	3701	3	Y	107	63	1			132
							118	9									
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	421	1	3457	3	Y	78					210
							86	9									
05	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	463	1	3682	3	Y	61	170	1			101
							67	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	142	1	11914	3	Y	272	274	1			179
							299	9									
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	137	1	5877	3	Y	89	220	1			48
							98	9									
02	11172	X	4335	-0-	-6837	-0-	236	1	4025	3	Y	67					115
							74	9									
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	115	1			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	47	-0-	-10555	-0-	21	1	26	3	Y	-0-					-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-2 FRIO) 76721 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 180 RRCID -> 199788 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 3605 - 3647

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	11	-0-	-297	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	207	-0-	-93	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4262	-0-	-2372 B	-0-	451	1	3811	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5941	-0-	-631 B	-0-	645	1	5296	2	Y	-0-					-0-
*02	5936	X	4009	-0-	-1927 B	-0-	436	1	3533	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
*03	6572	X	4999	-0-	-1573 B	-0-	493	1	4470	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
*04	5760	X	3737	-0-	-2023 B	-0-	179	1	3547	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
05	5952	X	5594	-0-	-358 B	-0-	342	1	5249	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	160	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	178	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	170	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	162	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	953	-0-	-637 B	-0-	46	1	907	3	Y	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

12	930	N	709	-0-	-221 B	-0-	75	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	477	-0-	-251 B	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	471	-0-	-189 B	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FOREST OIL CORPORATION 275740
SLICK T B EST A 527 WELL #: 180 RRCID -> 199733 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 3864 - 3871

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	606	-0-	-38	-0-	67	1	539	3	Y	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE B 232 WELL #: 201 RRCID -> 244705 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4122 - 4430

12	3472	#	434	-0-	-3038	-0-	45	1	382	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
01	3472	#	17	-0-	-3455	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	5532		5509	-0-	-23	-0-	602	1	4881	3	Y	24	18	0			6
							26	9									
*03	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	339	1	3080	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
*04	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2385	3	Y	28	31	0			4
							31	9									
*05	3101	R	3101	-0-	-0-	-0-	188	1	2894	3	Y	17	13	0			8
							19	9									

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	174	1	1470	2	Y	901	880	0			30
							991	9									
01	1785		1785	-0-	-0-	-0-	96	1	791	2	Y	816	826	0			20
							898	9									
*02	1596		-0-	-0-	-1596	-0-					Y	719	705	0			34
*03	1767		352	-0-	-1415	-0-	2	3	350	9	Y	318	334	0			18
*04	1710		340	-0-	-1370	-0-	1	3	339	9	Y	308	310	0			16
05	1767		495	-0-	-1272	-0-	1	1	9	3	Y	441	425	0			32
							485	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					258
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					258
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					258
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					258
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					258
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					258

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2645	-0-	-331	-0-	279	1	2355	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	317	1	2606	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	2688	X	2463	-0-	-225	-0-	271	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	3	Y	-0-					-0-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	194	1	2978	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	PRTL	PLG	360	-0-	360	360	5	1	38	3	N	288	279	0			14
							317	9									
*03	PRTL	PLG	433	-0-	433	793	15	1	141	3	N	252	253	0			13
							277	9									
*04	PRTL	PLG	245	-0-	245	1038	5	1	97	3	N	130	137	0			6
							143	9									
05	PRTL	PLG	299	-0-	299	1337	6	1	91	3	N	184	178	0			12
							202	9									

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	66	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	67	1	551	2	Y	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	511	3	Y	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	571	-0-	-29	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

12	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	285	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	291	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	275	1	2223	3	Y	-0-					-0-
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	264	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*04	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	123	1	2443	3	Y	-0-					-0-
*05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	167	1	2559	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	78	-0-	-62	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	2159	-0-	2159	2159	215	1	1944	3	Y	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	997	-0-	997	3156	48	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	3044	-0-	3044	6200	186	1	2858	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

12	496	N	427	-0-	-69	-0-	45	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	246	-0-	-202	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4597	-0-	-921	-0-	483 30	1 9	4084	2	Y	27	26	0			1
01	5518	X	2302	-0-	-3216	-0-	250	1	2052	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	5068	X	1685	-0-	-3383	-0-	185	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*03	5611	X	1836	-0-	-3775	-0-	182	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*04	5430	X	2222	-0-	-3208	-0-	107	1	2115	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1611	-0-	-2977	-0-	98	1	1513	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	315	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	321	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	303	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	297	1	2693	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	132	1	2608	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	181	1	2778	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	68	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	70	1	576	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	568	-0-	-76	-0-	62	1	506	3	Y	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	606	-0-	-24	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		632	-0-	632	632	41	1	373	3	Y	198	189	0			9
							218	9									
*04	SHUT IN		1159	-0-	1159	1791	31	1	620	3	Y	462	450	0			21
							508	9									
05	SHUT IN		988	-0-	988	2779	39	1	605	3	Y	313	311	0			23
							344	9									

ESTATE, T. B. SLICK A-485 WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	299	-0-	-373	-0-	29	1	230	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1826	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
*04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-	1	0			-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1644	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 188645 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	155	-0-	-41	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-

SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		3066	-0-	3066	3066	199 1068	1 9	1799	3	Y	971	841	0			130
*04	T. A.		1790	-0-	1790	4856	57 614	1 9	1119	3	Y	558	640	0			48
05	14B DENY		165	-0-	165	5021	1 156	1 9	8	3	Y	142	132	0			58

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		765	-0-	765	765	81	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2055	-0-	-745	20	226	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*03	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1076	3	Y	2	2	0			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	401	1	3392	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	407	1	3344	2	Y	-0-					-0-
*02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	373	1	3025	3	Y	-0-					-0-
*03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	3	Y	-0-					-0-
*04	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	158	1	3141	3	Y	-0-					-0-
*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	233	1	3577	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	324	1	2736	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	318	1	2616	2	Y	-0-					-0-
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	307	1	2482	3	Y	24	40	0			12
							26	9									
*03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	260	1	2361	3	Y	39	44	0			7
							43	9									
*04	2970	X	2017	-0-	-953	-0-	95	1	1891	3	Y	28	32	0			3
							31	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	3	Y	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	174	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	145	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	133	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	570	-0-	-720	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	156	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	149	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*02	1344	N	1020	-0-	-324	-0-	112	1	908	3	Y	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
*04	1320	N	454	-0-	-866	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485 WELL #: 212 RRCID -> 222889 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5695 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	2169	-0-	-2543	-0-	198 293	1 9	1678	2	Y	266	262	0			9
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	358 661	1 9	3024	2	Y	601	586	0			20
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	202 307	1 9	1661	2	Y	279	292	0			7
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	298 909	1 9	2413	3	Y	826	796	0			37
*03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	518 746	1 9	4690	3	Y	678	680	0			35
*04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	261 670	1 9	5165	3	Y	609	615	0			29
05	3596	X	2758	-0-	-838	-0-	127 678	1 9	1953	3	Y	616	601	0			44

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	116	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	570	-0-	-763	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	807	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*04	3000	N	4100	-0-	1100	1100	196	1	3890	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1100					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	318	1	2692	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	320	1	2626	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2716	X	676	-0-	-2040	-0-	74	1	602	3	Y	-0-					-0-
*03	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	273	1	2472	3	Y	-0-					-0-
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	261	1	4010	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	110	1	998	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	2585	-0-	-2282	-0-	273	1	2304	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	4867	X	3602	-0-	-1265	-0-	390	1	3203	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	4396	X	1690	-0-	-2706	-0-	186	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	532	1	4816	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	500	1	9921	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
*05	47703	X	47703	-0-	-0-	-0-	2885	1	44350	3	Y	425	398	0			29
							468	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

12	9424	X	6452	-0-	-2972	-0-	677	1	5723	2	Y	47	45	0			2
							52	9									
01	9424	X	9185	-0-	-239	-0-	992	1	8146	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	482	1	3903	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
*03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	607	1	5505	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	287	1	5683	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
*05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	344	1	5289	3	Y	34	33	0			3
							37	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	135	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	136	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	291	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

12	7285	X	54	-0-	-7231	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6558 - 7408

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

12	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	519 7	1 9	4385	2	Y	6	6	0			-0-
01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	537 11	1 9	4411	2	Y	10	10	0			-0-
*02	4844	X	4717	-0-	-127	-0-	516 20	1 9	4181	3	Y	18	17	0			1
*03	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	467 18	1 9	4228	3	Y	16	15	0			2
*04	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	205 28	1 9	4072	3	Y	25	25	0			2
05	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	288 28	1 9	4425	3	Y	25	25	0			2

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6946 - 8196

12	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	209 1 1 9		1770	2	Y	1	1	0			-0-
01	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	195 1 6 9		1605	2	Y	5	5	0			-0-
*02	2800	X	1859	-0-	-941	-0-	203 1 12 9		1644	3	Y	11	10	0			1
*03	3007	X	1416	-0-	-1591	-0-	140 1 10 9		1266	3	Y	9	9	0			1
*04	2670	X	1726	-0-	-944	-0-	81 1 31 9		1614	3	Y	28	28	0			1
05	1984	X	1719	-0-	-265	-0-	103 1 32 9		1584	3	Y	29	28	0			2

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

12	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	775	1	6550	2	Y	-0-					-0-
01	8029	X	7221	-0-	-808	-0-	784	1	6437	2	Y	-0-					-0-
*02	INC G-10		6806	-0-	6806	6806	748	1	6058	3	Y	-0-					-0-
*03	INC G-10		7220	-0-	7220	14026	717	1	6503	3	Y	-0-					-0-
*04	INC G-10		6671	-0-	6671	20697	320	1	6351	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		6949	-0-	6949	27646	424	1	6525	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

12	9889	X	7260	-0-	-2629	-0-	768	1	6492	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	6900	-0-	-2431	-0-	749	1	6151	2	Y	-0-					-0-
*02	8428	X	6291	-0-	-2137	-0-	691	1	5600	3	Y	-0-					-0-
*03	9331	X	7106	-0-	-2225	-0-	706	1	6400	3	Y	-0-					-0-
*04	8970	X	6474	-0-	-2496	-0-	311	1	6163	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6649	-0-	-605	-0-	406	1	6243	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	389	1	3288	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	340	1	2795	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2884	X	2495	-0-	-389	-0-	270	1	2185	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
*03	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	225	1	2036	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
*04	0	W	1932	-0-	1932	1932	93	1	1839	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	0	W	1987	-0-	1987	3919	121	1	1866	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

12	21452	X	13126	-0-	-8326	-0-	1382	1	11681	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
01	19871	X	10465	-0-	-9406	-0-	1130	1	9284	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
*02	15344	X	8229	-0-	-7115	-0-	896	1	7254	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
*03	15655	X	7687	-0-	-7968	-0-	758	1	6872	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
*04	13950	X	8547	-0-	-5403	-0-	407	1	8073	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
05	13113	X	8843	-0-	-4270	-0-	536	1	8233	3	Y	67	65	0			4
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

12	8897	X	5618	-0-	-3279	-0-	594	1	5018	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	8587	X	5207	-0-	-3380	-0-	565	1	4639	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	5992	X	4655	-0-	-1337	-0-	511	1	4136	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*03	6479	X	4676	-0-	-1803	-0-	462	1	4188	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*04	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	199	1	3939	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
05	5611	X	4135	-0-	-1476	-0-	253	1	3881	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	6500	-0-	-2924	-0-	687	1	5805	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
01	8804	X	6039	-0-	-2765	-0-	654	1	5376	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	6664	X	5156	-0-	-1508	-0-	567	1	4589	3	N	-0-					-0-
*03	7316	X	5299	-0-	-2017	-0-	526	1	4765	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	6720	X	4742	-0-	-1978	-0-	228	1	4514	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	4856	-0-	-1654	-0-	297	1	4559	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	720	1	6087	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	9083	X	6492	-0-	-2591	-0-	704	1	5780	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	7588	X	5751	-0-	-1837	-0-	632	1	5119	3	Y	-0-					-0-
*03	7719	X	6126	-0-	-1593	-0-	606	1	5494	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*04	6840	X	5474	-0-	-1366	-0-	261	1	5167	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
05	6820	X	5242	-0-	-1578	-0-	318	1	4890	3	Y	31	31	0			2
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

12	52886	X	7085	-0-	-45801	-0-	749	1	6330	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
01	52886	X	6136	-0-	-46750	-0-	666	1	5468	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	8848	X	5451	-0-	-3397	-0-	597	1	4834	3	N	18	17	0			1
							20	9									
*03	8494	X	5364	-0-	-3130	-0-	531	1	4814	3	N	17	16	0			2
							19	9									
*04	7530	X	4835	-0-	-2695	-0-	232	1	4594	3	N	8	8	0			2
							9	9									
05	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	300	1	4613	3	N	-0-	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

12	117366	X	7096	-0-	-110270	-0-	744	1	6293	2	N	54	53	0			2
							59	9									
01	117366	X	7474	-0-	-109892	-0-	806	1	6624	2	N	40	41	0			1
							44	9									
*02	21840	X	6942	-0-	-14898	-0-	763	1	6179	3	N	-0-	1	0			-0-
*03	14601	X	6057	-0-	-8544	-0-	602	1	5455	3	N	-0-					-0-
*04	44127	X	44127	-0-	-0-	-0-	2053	1	40703	3	N	1246	1190	0			56
							1371	9									
*05	58554	X	58554	-0-	-0-	-0-	3528	1	54246	3	N	709	713	0			52
							780	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70060	X	49545	-0-	-20515	-0-	5167	1	43686	2	Y	629	613	0			21
							692	9									
01	70060	X	44054	-0-	-26006	-0-	4702	1	38627	2	Y	659	664	0			16
							725	9									
*02	57540	X	19357	-0-	-38183	-0-	2088	1	16914	3	Y	323	317	0			14
							355	9									
*03	63705	X	18212	-0-	-45493	-0-	1777	1	16109	3	Y	296	296	0			14
							326	9									
*04	54000	X	15726	-0-	-38274	-0-	742	1	14711	3	Y	248	251	0			11
							273	9									
05	49538	X	15211	-0-	-34327	-0-	915	1	14064	3	Y	211	208	0			14
							232	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	191	2	23	9	N	21					166
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					166
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	160	2	8	9	N	7					173
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					186
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					204
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	420	2	15	9	N	14					218

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			N	-0-					162
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					162
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	921	2			N	-0-					162
03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					162
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					169
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					169

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					23
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					23
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					23
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					67
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3268	2	67	9	N	61					128
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3465	2	2	9	N	2					130
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					130
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					130
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					130

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	713	-0-	-295	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	2			N	-0-					80
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					80
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					80
04	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-					80
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					80

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

12	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	3243	2	8	9	N	7					65
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					65
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2841	2	20	9	N	18					83
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3234	2	4	9	N	4					87
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3026	2	12	9	N	11					98
05	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	2840	2	2	9	N	2					100

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	2636	2	20	9	N	18					304
01	5239	X	422	-0-	-4817	-0-	422	2			N	-0-					304
02	4732	X	270	-0-	-4462	-0-	270	2			N	-0-					304
03	5239	X	222	-0-	-5017	-0-	222	2			N	-0-					304
04	3780	X	183	-0-	-3597	-0-	183	2			N	-0-					304
05	2666	X	664	-0-	-2002	-0-	654	2	10	9	N	9					313

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					20
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					20
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					20
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	233	2	31	9	N	28					48
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					48

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					32
01	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	1493	2			N	-0-					32
02	1764	N	1082	-0-	-682	-0-	1082	2			N	-0-					32
03	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	533	2			N	-0-					32
04	1440	N	578	-0-	-862	-0-	578	2			N	-0-					32
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					32

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					65
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					65
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					65
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					65
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					65
*05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					65

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					262
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					262
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					262
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					262
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5					30
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2					32
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					32
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	893	2	33	9	Y	30					62
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					62
05	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	2			Y	-0-					62

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					127
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					135
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					135
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			Y	-0-					135
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					137
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1					138

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

12	496	N	371	-0-	-125	-0-	342	2	29	9	N	26	179	0			65
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	478	2	36	9	N	33					98
02	588	N	370	-0-	-218	-0-	346	2	24	9	N	22					120
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	322	2	34	9	N	31					151
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	378	2	26	9	N	24					175
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	201	2	22	9	N	20					195

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					267
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					267
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					267
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					267
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					267
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					267

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					129
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					129
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					129
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					129
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					129
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					129

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					113
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					113
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					113
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					113
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					113
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					113

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					68
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					68
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					68
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					68
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

12	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	1800	2			N	-0-					70
01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2500	2	14	9	N	13					83
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2616	2	33	9	N	30					113
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					115
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	2	22	9	N	20					135
*05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2	8	9	N	7					142

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	15	1	587	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	INC G-10		936	-0-	936	936	22	1	885	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	INC G-10		246	-0-	246	1182	6	1	232	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1365	N	183	-0-	-1182	-0-	4	1	173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

12	310	N	286	-0-	-24	-0-	280	2	6	9	N	5					73
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					73
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	30	2			N	-0-					73
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					73
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					155
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					155
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	47	1	673	2	N	-0-					155
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	N	2	126	1			31
							2	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1956	-0-	-1124	-0-	1950	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3120	X	1436	-0-	-1684	-0-	17	1	1413	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

12	16647	X	12380	-0-	-4267	-0-	440	1	11670	2	Y	245	231	1			14
							270	9									
01	16647	X	14699	-0-	-1948	-0-	14461	2	238	9	Y	216	223	1			7
02	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15221	2	992	9	Y	902	897	1			12
03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	16836	2	578	9	Y	525	490	1			47
04	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	189	1	15859	2	Y	854	858	1			43
							939	9									
*05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	16794	2	1482	9	Y	1347	1389	1			1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	97	1	2576	2	Y	-0-			1
01	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	2166	2			Y	-0-			1
02	2268	X	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-			1
03	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			Y	-0-			1
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3246	2	Y	-0-			1
05	2511	X	1115	-0-	-1396	-0-	1115	2			Y	-0-			1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6084 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5660 - 5672

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3114	-0-	3114	3114	277	2	2837	9	Y	2579	2321	1			258
04	14B2 EXT	8617	-0-	8617	11731	49	1	4115	2	Y	4048	4067	1			239
						4453	9									
05	14B2 EXT	4002	-0-	4002	15733	3233	2	769	9	Y	699	770	1			168

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

12	310 N	81	-0-	-229	-0-	2	1	58	2	Y	19	22	1			2
						21	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	871	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	52	1	1381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1426	N	648	-0-	-778	-0-	644	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	900	N	645	-0-	-255	-0-	7	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4453	-0-	4453	4453	52	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4453					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	458	-0-	-438	-0-	454	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	7	1	605	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5864 - 6726

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		6361	-0-	6361	6361	6361	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8239	-0-	8239	14600	8131	2	108	9	Y	98	88	1			10
04	19753	X	5153	-0-	-14600	-0-	59	1	4925	2	Y	154	154	1			10
							169	9									
*05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5610	2	266	9	Y	242	250	1			2

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4595	-0-	4595	4595	54	1	4504	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	14B2 EXT		12578	-0-	12578	17173	12517	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5602 - 7497

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

12	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	126	1	3350	2	Y	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3245	-0-	-815	-0-	3205	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4374	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	47	1	3967	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	3689	X	1949	-0-	-1740	-0-	1890	2	59	9	Y	54	56	1			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7934

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

12	434	N	343	-0-	-91	-0-	12	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	61	1	1617	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1956	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	20	1	1661	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1844	2	36	9	Y	33	33	1			1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	8	1	693	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

12	2294	X	1089	-0-	-1205	-0-	39	1	1037	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1750	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2301	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	32	1	2651	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	18	1			1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

12	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	59	1	1563	2	Y	-0-					2
01	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			Y	-0-					2
02	1484	N	1288	-0-	-196	-0-	1278	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1541	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	15	1	1265	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1117	2	14	9	Y	13	14	1			1

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	X	9	-0-	-1913	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	X	8	-0-	-22	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7176 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	150	-0-	-160	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	2	11	9	Y	10	10	1			1
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	17	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

12	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	11	1	298	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	2380	X	1269	-0-	-1111	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1178	X	792	-0-	-386	-0-	790	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1080	X	178	-0-	-902	-0-	2	1	173	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1395	N	169	-0-	-1226	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	94	1	2507	2	Y	70	66	1			4
							77	9									
01	3007	X	2085	-0-	-922	-0-	2017	2	68	9	Y	62	64	1			2
02	2324	X	1772	-0-	-552	-0-	1732	2	40	9	Y	36	36	1			2
03	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2409	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	32	1	2690	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	Y	5	5	1			2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

12	651	N	468	-0-	-183	-0-	17	1	449	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6818 - 7534

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 5778 - 6062

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	Y	75	71	1			4
							83	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	288	2	73	9	Y	66	68	1			2
02	700	X	264	-0-	-436	-0-	185	2	79	9	Y	72	72	1			2
03	775	X	60	-0-	-715	-0-	12	2	48	9	Y	44	39	1			7
04	750	X	113	-0-	-637	-0-	38	2	75	9	Y	68	68	1			7
05	682	X	170	-0-	-512	-0-	51	2	119	9	Y	108	111	1			4

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6174 - 6190

12	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	40	1	1053	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	849	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	23	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6992 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	158	-0-	-2353	-0-	5	1	119	2	Y	31	29	1			2
							34	9									
01	434	X	353	-0-	-81	-0-	323	2	30	9	Y	27	28	1			1
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	25	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7374 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3128	-0-	28	28	114	1	3014	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3524	-0-	424	452	3524	2			Y	-0-					-0-
02	5122	X	4670	-0-	-452	-0-	4640	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3312	2	18	9	Y	16	15	1			1
04	3930	X	1251	-0-	-2679	-0-	14	1	1208	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	4340	X	392	-0-	-3948	-0-	348	2	44	9	Y	40	41	1			-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4650 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5210	-0-	5210	5210	56	1	4701	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
05	14B2	EXT	4006	-0-	4006	9216	3265	2	741	9	Y	674	667	1			7

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	92	1	2441	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	2355	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	Y	3	3	1			1

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 8514 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	125	1	3323	2	Y	-0-					2
01	4123	X	3396	-0-	-727	-0-	3396	2			Y	-0-					2
02	3360	X	2464	-0-	-896	-0-	2449	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3519	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	35	1	2923	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3491	2	24	9	Y	22	22	1			3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8358 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	1103	-0-	-2896	-0-	40	1	1063	2	Y	-0-					1
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					1
02	4480	X	2986	-0-	-1494	-0-	2966	2	20	9	Y	18	18	1			1
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5242	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	5250	X	3223	-0-	-2027	-0-	38	1	3166	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			1

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 8866 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	55	1	1451	2	Y	-0-					2
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					2
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	17	1	1432	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	1			2

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8414 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	84	1	2228	2	Y	47	44	1			3
							52	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1995	2	45	9	Y	41	43	1			1
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	22	1	1852	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10	11	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9314 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	93	1	2472	2	Y	-0-					1
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					1
02	1820	N	1484	-0-	-336	-0-	1484	2			Y	-0-					1
03	2573	N	1058	-0-	-1515	-0-	1058	2			Y	-0-					1
04	2160	N	721	-0-	-1439	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	368	1	9764	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10440	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	8400	X	4603	-0-	-3797	-0-	4544	2	59	9	Y	54	54	1			1
03	9300	X	5551	-0-	-3749	-0-	5515	2	36	9	Y	33	29	1			5
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	117	1	9805	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
05	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	8850	2	89	9	Y	81	83	1			3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8986 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	2021	-0-	-3807	-0-	74	1	1947	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	1989	-0-	-3839	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1913	-0-	-859	-0-	1885	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2249	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	20	1	1675	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1571	2	42	9	Y	38	39	1			-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5049	-0-	-1554	-0-	183	1	4866	2	Y	-0-					1
01	5921	X	4683	-0-	-1238	-0-	4683	2			Y	-0-					1
02	5040	X	3733	-0-	-1307	-0-	3731	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	4800	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	4890	X	4422	-0-	-468	-0-	52	1	4368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	5053	X	2907	-0-	-2146	-0-	2904	2	3	9	Y	3	3	1			1

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8846 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	5377	-0-	-2528	-0-	192	1	5083	2	Y	93	88	1			5
							102	9									
01	6510	X	2370	-0-	-4140	-0-	2280	2	90	9	Y	82	85	1			2
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5179	2	84	9	Y	76	75	1			3
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6019	2	50	9	Y	45	41	1			7
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	70	1	5927	2	Y	72	72	1			7
							79	9									
05	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5357	2	124	9	Y	113	117	1			3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8690 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2170	-0-	-1054	-0-	78	1	2067	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
01	3224	X	2070	-0-	-1154	-0-	2048	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	2296	X	1251	-0-	-1045	-0-	1231	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	2037	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	23	1	1937	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1418	2	30	9	Y	27	28	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8756 - 9050

12	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	42	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	8	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8770

12	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	170	1	4509	2	Y	70	66	1			4
							77	9									
01	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3612	2	65	9	Y	59	63	1			-0-
02	5348	X	3364	-0-	-1984	-0-	3299	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	5642	X	4089	-0-	-1553	-0-	4049	2	40	9	Y	36	32	1			4
04	4590	X	3462	-0-	-1128	-0-	40	1	3360	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
05	4743	X	3785	-0-	-958	-0-	3687	2	98	9	Y	89	92	1			1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7780 - 7835

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 3 RRCID -> 220493 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3724 - 3737

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	175	2	29	9	N	26					101
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	195	2	19	9	N	17					118
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					126
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	173	2	39	9	N	35					161
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					168
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					171

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	15	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	39	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	35	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	29	1	979	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

12	3100	N	3214	-0-	114	114	214	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3033	-0-	-67	47	192	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	106	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1134	-0-	-1284	-0-	74	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	934	-0-	-1406	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	#	357	-0-	-8261	-0-	6	1	349	2	Y	2					57
							2	9									
01	8618	#	182	-0-	-8436	-0-	182	2			Y	-0-					57
02	6916	#	147	-0-	-6769	-0-	147	2			Y	-0-					57
03	4960	#	26	-0-	-4934	-0-	26	2			Y	-0-	57	1			-0-
04	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	290	75	2			Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

12	341	#	49	-0-	-292	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					187
01	248	#	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					187
02	224	#	36	-0-	-188	-0-	36	2			Y	-0-					187
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	135	1			52
04	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					52
05	DLQ G-10		190	-0-	190	343	190	2			Y	-0-					52

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
02	433	R	433	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
04	570	#	285	-0-	-285	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
05	589	#	258	-0-	-331	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	Y	435	424	0			14
							479	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	287	294	0			7
							316	9									
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	611	590	0			28
							672	9									
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	462	466	0			24
							508	9									
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	3	415	9	Y	377	383	0			18
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	395	385	0			28
							435	9									

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					116
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					116
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					75
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 1 RRCID -> 012962 COMPL. DATE 11/23/1952 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2263 X	1199	-0-	-1064	-0-	127	1	1072	2	Y	-0-				-0-
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	259	1	2128	2	Y	-0-				-0-
*02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	246	1	1997	3	Y	-0-				-0-
*03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	249	1	2251	3	Y	-0-				-0-
*04	2310 N	1007	-0-	-1303	-0-	48	1	959	3	Y	-0-				-0-
*05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (RINCON B-3300) 76723 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
DAVENPORT, D.,-STATE WELL #: 2 C RRCID -> 032638 COMPL. DATE 02/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) //CONT.// 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION//CONT.// 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3238	-0-	138	138	3205	3	33	9	N	30					219
01	2628	N	2490	-0-	-138	-0-	2457	3	33	9	N	30					249
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	3	8	9	N	7					256
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	2253	3	10	9	N	9	188	1			77
04	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1869	3			N	-0-					77
05	2883	X	734	-0-	-2149	-0-	734	3			N	-0-					77

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	531	-0-	531	531	524	3	7	9	N	6					44
01	14B2	EXT	210	-0-	210	741	209	3	1	9	N	1					45
02		881 X	140	-0-	-741	-0-	137	3	3	9	N	3					48
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					49
*05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1					50

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					41
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					41
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2053	3	34	9	N	31					215
01	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1689	3	30	9	N	27					242
02	1988	N	1851	-0-	-137	-0-	1816	3	35	9	N	32					274
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	3	34	9	N	31	193	1			112
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1520	3	32	9	N	29					141
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2003	3	31	9	N	28					169

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	239	1	2425	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	253	1	2517	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	2464	X	2201	-0-	-263	-0-	220	1	1970	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	222	1	2136	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	2700	X	1638	-0-	-1062	-0-	88	1	1550	3	Y	-0-					3
05	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	77	1	1805	3	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1715	-0-	-486	-0-	151	1	1528	2	Y	33	29	1			10
							36	9									
01	2201	X	1457	-0-	-744	-0-	129	1	1288	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	107	1	952	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	114	1	1092	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
04	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	968	3	Y	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

12	3844	X	2784	-0-	-1060	-0-	250	1	2530	2	Y	4					50
							4	9									
01	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	248	1	2470	2	Y	6					56
							7	9									
02	2996	X	2377	-0-	-619	-0-	239	1	2136	2	Y	2					58
							2	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	299	1	2878	2	Y	6					64
							7	9									
04	2700	X	1382	-0-	-1318	-0-	74	1	1308	3	Y	-0-					48
05	2790	X	1478	-0-	-1312	-0-	60	1	1418	3	Y	-0-					48

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

12	589	N	255	-0-	-334	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					10
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					10
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					10
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					10
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	-0-					48
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					48

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

12	1116	X	372	-0-	-744	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	364	-0-	-504	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	281	-0-	-195	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	Y	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					1
01	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2			Y	-0-					1
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					1
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	1	1			-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					17
01	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					17
02	1456	N	1240	-0-	-216	-0-	1240	2			N	-0-					17
03	1767	N	920	-0-	-847	-0-	920	2			N	-0-					17
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	778	2			N	-0-					17
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					25

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15985	X	6795	-0-	-9190	-0-	423	1	6257	2	Y	97	99	0			3
							8	4	107	9							
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	377	1	6310	2	Y	106	104	0			5
							5	4	117	9							
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	398	1	4622	2	Y	8	13	0			-0-
							4	4	9	9							
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	354	1	4002	2	Y	74	71	0			3
							4	4	81	9							
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	311	1	3712	2	Y	55	56	0			2
							8	4	61	9							
*05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	23	24	0			1
							2	4	25	9							

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					16
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					16
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					16
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					16
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					16

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	112	1	1652	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	86	1	1445	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
02	1708	N	1185	-0-	-523	-0-	94	1	1088	2	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
03	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	91	1	1028	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1493	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1202	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	10	1	742	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
01	1054	X	27	-0-	-1027	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	17	1	849	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
03	1054	X	47	-0-	-1007	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	990	X	758	-0-	-232	-0-	14	1	733	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	X	708	-0-	-284	-0-	17	1	680	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	344	1	5087	2	Y	78	80	0			2
							6	4	86	9							
01	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	257	1	4305	2	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	339	1	3930	2	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3809	2	Y	71	68	0			3
							4	4	78	9							
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	310	1	3696	2	Y	55	56	0			2
							7	4	61	9							
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	406	1	4218	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					117
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-	80	1			37
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	472	2	442	9	N	402	181	0			258
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	1859	2	950	9	N	864	912	0			210
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1272	2	497	9	N	452	543	0			119

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

12	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					94
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					94
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	6	0			90
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					90
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					90

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	382	1	5651	2	Y	88	89	0			3
							7	4	97	9							
01	5859	X	5260	-0-	-599	-0-	291	1	4875	2	Y	82	81	0			4
							4	4	90	9							
02	5236	X	4715	-0-	-521	-0-	373	1	4329	2	Y	8	12	0			-0-
							4	4	9	9							
03	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	395	1	4458	2	Y	82	79	0			3
							4	4	90	9							
04	5610	X	4573	-0-	-1037	-0-	348	1	4148	2	Y	63	63	0			3
							8	4	69	9							
05	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	412	1	4284	2	Y	60	61	0			2
							5	4	66	9							

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	0			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

12	13671	X	13328	-0-	-343	-0-	830	1	12275	2	Y	189	193	0			6
							15	4	208	9							
01	13144	X	12095	-0-	-1049	-0-	670	1	11209	2	Y	188	185	0			9
							9	4	207	9							
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	868	1	10067	2	Y	19	27	0			1
							9	4	21	9							
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	878	1	9912	2	Y	182	176	0			7
							9	4	200	9							
04	10620	X	10168	-0-	-452	-0-	774	1	9223	2	Y	138	139	0			6
							19	4	152	9							
*05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	1031	1	10711	2	Y	152	152	0			6
							13	4	167	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

12	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	1278	1	18906	2	Y	291	299	0			9
							23	4	320	9							
01	20491	X	15981	-0-	-4510	-0-	885	1	14812	2	Y	248	246	0			11
							11	4	273	9							
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	1318	1	15288	2	Y	29	39	0			1
							13	4	32	9							
03	18383	X	16251	-0-	-2132	-0-	1297	1	14644	2	Y	269	260	0			10
							14	4	296	9							
04	17790	X	9891	-0-	-7899	-0-	753	1	8971	2	Y	135	139	0			6
							18	4	149	9							
05	18383	X	14837	-0-	-3546	-0-	1283	1	13329	2	Y	189	188	0			7
							17	4	208	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3179	-0-	-1812	-0-	198	1	2929	2	Y	44	46	0			1
							4	4	48	9							
01	4991	X	3602	-0-	-1389	-0-	199	1	3337	2	Y	57	55	0			3
							3	4	63	9							
02	4508	X	3017	-0-	-1491	-0-	239	1	2770	2	Y	5	8	0			-0-
							2	4	6	9							
03	4805	X	1052	-0-	-3753	-0-	84	1	947	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	277	1	3299	2	Y	49	48	0			2
							7	4	54	9							
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	339	1	3525	2	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2			N	-0-					117
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	862	2	9	9	N	8					125
02	1316	N	1039	-0-	-277	-0-	1039	2			N	-0-					125
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					125
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					125
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					125

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	2			N	-0-					224
01	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-					224
02	1484	N	1127	-0-	-357	-0-	1066	2	61	9	N	55	39	0			240
03	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	1142	2			N	-0-					240
04	1710	N	986	-0-	-724	-0-	986	2			N	-0-					240
05	1240	N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					240

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					70
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					70
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					70
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					70
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					110
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					110
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	789	2	44	9	N	40	21	0			129
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	846	2	8	9	N	7					136
04	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	2			N	-0-					136
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-					136

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					126
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					126
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49	17	0			158
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					165
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					165
05	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					165

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

12	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					75
01	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					75
02	812	N	44	-0-	-768	-0-	42	2	2	9	N	2	21	0			56
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					40
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					40
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	573	2	2	9	N	2	5	0			37
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					37
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					37
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					37

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

12	713	N	610	-0-	-103	-0-	595	2	15	9	N	14					123
01	620	N	373	-0-	-247	-0-	367	2	6	9	N	5	115	0			13
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	397	2	14	9	N	13					26
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	2	33	9	N	30					56
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	807	2	25	9	N	23					79
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					97

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

12	1085	X	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-					187
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					187
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	919	2	34	9	N	31	16	0			202
03	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-	179	1			23
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					23
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					23

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	0			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

12	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	1153	1	17063	2	Y	264	269	0			8
							21	4	290	9							
01	17763	X	16694	-0-	-1069	-0-	924	1	15472	2	Y	260	256	0			12
							12	4	286	9							
02	14896	X	14231	-0-	-665	-0-	1126	1	13066	2	Y	25	36	0			1
							11	4	28	9							
03	16492	X	15761	-0-	-731	-0-	1258	1	14203	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	1255	1	14956	2	Y	224	225	0			9
							30	4	246	9							
*05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1454	1	15104	2	Y	215	216	0			8
							19	4	237	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

12	3317	X	2153	-0-	-1164	-0-	134	1	1983	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							
01	3317	X	2404	-0-	-913	-0-	133	1	2227	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
02	3304	X	2962	-0-	-342	-0-	234	1	2720	2	Y	5	7	0			-0-
							2	4	6	9							
03	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	254	1	2863	2	Y	53	51	0			2
							3	4	58	9							
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	277	1	3298	2	Y	49	49	0			2
							7	4	54	9							
05	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	199	1	2065	2	Y	29	30	0			1
							3	4	32	9							

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					128
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					128
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	822	2	89	9	N	81	21	0			188
03	1085	N	903	-0-	-182	-0-	894	2	9	9	N	8					196
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					196
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					196

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					183
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			181
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

12	3906	X	3505	-0-	-401	-0-	3469	2	36	9	N	33					158
01	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3415	2	30	9	N	27					185
02	3528	X	3115	-0-	-413	-0-	3101	2	14	9	N	13					198
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3832	2	32	9	N	29					227
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	2	33	9	N	30	185	0			72
*05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3931	2	18	9	N	16					88

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					200
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	815	2	53	9	N	48	193	0			55
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	710	2			N	-0-					55
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1065	2	53	9	N	48					103
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					107
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

12	1953	N	858	-0-	-1095	-0-	858	2			N	-0-					88
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					88
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					88
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					88
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					88
05	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					88

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

12	14B DENY		139	-0-	139	139	9	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	14B DENY		15999	-0-	15999	16138	886	1	14829	2	Y	248	237	0			11
							11	4	273	9							
02	31652	X	15514	-0-	-16138	-0-	1228	1	14244	2	Y	27	37	0			1
							12	4	30	9							
03	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1254	1	14161	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	15360	X	14509	-0-	-851	-0-	1104	1	13161	2	Y	197	199	0			8
							27	4	217	9							
05	17174	X	15441	-0-	-1733	-0-	1335	1	13872	2	Y	197	198	0			7
							17	4	217	9							

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3664	2	41	9	N	37					227
01	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	3013	2	20	9	N	18	192	0			53
02	3192	X	2502	-0-	-690	-0-	2467	2	35	9	N	32					85
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4144	2	64	9	N	58					143
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3645	2	48	9	N	44					187
05	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3256	2	45	9	N	41					228

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4098	2	22	9	N	20					140
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4041	2	19	9	N	17					157
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3079	2	20	9	N	18					175
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3581	2	28	9	N	25					200
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	N	13					213
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3592	2	21	9	N	19					232

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	276	1	4090	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	243	1	4074	2	Y	68	67	0			3
							3	4	75	9							
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	318	1	3688	2	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
03	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	318	1	3594	2	Y	66	64	0			2
							3	4	73	9							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	400	1	4769	2	Y	72	71	0			3
							10	4	79	9							
*05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	427	1	4432	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	229	-0-	-10652	-0-	14	1	212	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
01	10881	X	122	-0-	-10759	-0-	7	1	113	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3528	X	705	-0-	-2823	-0-	56	1	647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	3906	X	786	-0-	-3120	-0-	63	1	708	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	3780	X	1363	-0-	-2417	-0-	104	1	1236	2	Y	19	18	0			1
							2	4	21	9							
05	775	X	667	-0-	-108	-0-	58	1	599	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	19	-0-	-6243	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	6	-0-	-4954	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	4	-0-	-2208	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2106	-0-		-2017	-0-	131	1	1940	2	Y	30	31	0			1
								2	4	33	9							
01	3627	X	3624	-0-		-3	-0-	201	1	3357	2	Y	57	55	0			3
								3	4	63	9							
02	3276	X	2150	-0-		-1126	-0-	170	1	1975	2	Y	3	6	0			-0-
								2	4	3	9							
03	2742	X	2742	-0-		-0-	-0-	219	1	2470	2	Y	46	44	0			2
								2	4	51	9							
04	3480	X	2587	-0-		-893	-0-	197	1	2348	2	Y	34	35	0			1
								5	4	37	9							
05	3627	X	2725	-0-		-902	-0-	236	1	2447	2	Y	35	35	0			1
								3	4	39	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7340	X	7340	-0-		-0-	-0-	457	1	6761	2	Y	104	106	0			3
								8	4	114	9							
01	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-	324	1	5422	2	Y	91	90	0			4
								4	4	100	9							
02	INC G-10		5415	-0-		5415	5415	429	1	4972	2	Y	9	13	0			-0-
								4	4	10	9							
03	INC G-10		5140	-0-		5140	10555	410	1	4632	2	Y	85	82	0			3
								4	4	94	9							
04	16560	X	6005	-0-		-10555	-0-	457	1	5448	2	Y	81	81	0			3
								11	4	89	9							
*05	5575	X	5575	-0-		-0-	-0-	482	1	5008	2	Y	72	72	0			3
								6	4	79	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	15099	-0-		-3625	-0-	940	1	13905	2	Y	215	219	0			7
								17	4	237	9							
01	17174	X	13627	-0-		-3547	-0-	754	1	12630	2	Y	212	209	0			10
								10	4	233	9							
02	14616	X	11547	-0-		-3069	-0-	914	1	10602	2	Y	20	29	0			1
								9	4	22	9							
03	15314	X	11356	-0-		-3958	-0-	906	1	10233	2	Y	188	182	0			7
								10	4	207	9							
04	14550	X	10572	-0-		-3978	-0-	805	1	9590	2	Y	144	145	0			6
								19	4	158	9							
05	15097	X	11292	-0-		-3805	-0-	977	1	10144	2	Y	144	145	0			5
								13	4	158	9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	303	-0-		-38	-0-	303	2			N	-0-					25
01	341	N	321	-0-		-20	-0-	321	2			N	-0-					25
02	308	N	250	-0-		-58	-0-	250	2			N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					55
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					55
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					55
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					55
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					55
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	2	20	9	N	18					73

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	#	1771	-0-	-120	-0-	158	1	1599	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	1829	#	1763	-0-	-66	-0-	159	1	1587	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	144	1	1290	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	162	1	1560	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-	5	7			-0-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	225	1	2277	2	Y	33	29	1			10
							36	9									
01	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	239	1	2381	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
02	2800	X	2198	-0-	-602	-0-	217	1	1942	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	233	1	2237	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
04	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	110	1	1937	3	Y	-0-					11
05	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	94	1	2216	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

12	2360	N	1393	-0-	-967	-0-	124 14	1 9	1255	2	Y	13	12	1			4
01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	113 17	1 9	1128	2	Y	15	15	1			4
02	1204	N	1015	-0-	-189	-0-	100 17	1 9	898	2	Y	15	13	1			6
03	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	107 18	1 9	1031	2	Y	16	17	1			5
04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	48	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	44	1	1027	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3510	2	12	9	Y	11					134
01	4061	X	2351	-0-	-1710	-0-	2351	2			Y	-0-					134
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1958	2	37	9	Y	34					168
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					168
04	5550	X	3621	-0-	-1929	-0-	3621	2			Y	-0-					168
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3545	2	54	9	Y	49	190	1			27

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					62
01	1860	#	845	-0-	-1015	-0-	814	2	31	9	N	28					90
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	594	2	21	9	N	19					109
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					109
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					109

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011 - PLUGGED 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	194	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	184	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*03	1457	X	1191	-0-	-266	-0-	118	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*04	1770	X	1357	-0-	-413	-0-	65	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1179	-0-	-650	-0-	72	1	1107	3	Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3769	X	2580	-0-	-1189	-0-	190	1	2390	2	N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	207	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	164	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2046	-0-	-1284	-0-	136	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	105	1	1805	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	328	1	2285	2	N	4					27
							4	9									
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	256	1	2073	2	N	13					40
							14	9									
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	220	1	1544	2	N	-0-					40
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	370	1	2510	2	N	-0-					40
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	337	1	1287	2	N	-0-					40
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	287	1	2292	2	N	-0-					40

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1381	-0-	-19	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	881	-0-	-155	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: 4 T RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

RITA (J-90) 76936 011 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 242236 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	N	6253	-0-	-1497 B	4896	6253	3			N	-0-					-0-
01	7750	N	5256	-0-	-2494 B	2402	5256	3			N	-0-					-0-
02	6273	N	3871	-0-	-2402 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
*04	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1657	-0-	-1443 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	840	N	523	-0-	-317 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	346	-0-	-460 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	513	-0-	-147 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*05	7159	N	7159	-0-	-0- B	-0-	7159	3			N	-0-					-0-

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 7778

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RITA (5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (5-A) //CONT.// 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*05	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST MRS. S.K. WELL #: 15 F RRCID -> 087019 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4612 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*05	527 N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-

RITA (5-L) 76936 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 5042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	3069 #	2397	-0-	-672	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*04	2970 #	2145	-0-	-825	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*05	3658	3795	-0-	137	137	3795	3			N	-0-					-0-

RITA (5-N-I) 76936 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-

RITA (5-N-II) 76936 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 60 RRCID -> 077637 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1490	-0-	-106	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	456	3			N	-0-					-0-

RITA (5-0, III-B) 76936 288 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806 N	19	-0-	-787	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	588 N	12	-0-	-576	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

RITA (7-J,II-B) 76936 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-K, III) 76936 365 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

RITA (9-A, SEG 3) 76936 468 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (9-B) 76936 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA (12-A) 76936 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. EAST, S.K. WELL #: 112 RRCID -> 129088 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 14987 PERF. 8526 - 8534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 248474 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8866 - 9423

12	1550	103	-0-	-1447	27879	103	3		N	-0-			-0-
01	1550	-0-	-0-	-1550	26329				N	-0-			-0-
02	1400	-0-	-0-	-1400	24929				N	-0-			-0-
03	1550	-0-	-0-	-1550	23379				N	-0-			-0-
*04	1500	-0-	-0-	-1500	21879				N	-0-			-0-
*05	1550	-0-	-0-	-1550	20329				N	-0-			-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 D RRCID -> 113571 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7498

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 175 RRCID -> 218496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7584

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA, NE (H-72) 76939 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 99 D RRCID -> 099842 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6996 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE. (H-75) 76939 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 99 F RRCID -> 089694 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 111 F RRCID -> 090102 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7667 - 7684

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 115 F RRCID -> 243104 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7052 - 7058

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (I-45) 76939 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 139 RRCID -> 102714 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8379 - 8387

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	2352 X	738	-0-	-1614	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	613	-0-	-3262	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

RITA, NE (I-78) 76939 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS S. K. WELL #: 115 D RRCID -> 091941 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8792 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (J-42) 76939 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 F RRCID -> 105088 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

12	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
02	2156	N	1461	-0-	-695	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

12	159650	X	147122	-0-	-12528	-0-	147122	3		N	-0-			-0-
01	159650	X	140155	-0-	-19495	-0-	140155	3		N	-0-			-0-
02	142856	X	120874	-0-	-21982	-0-	120874	3		N	-0-			-0-
03	158162	X	135971	-0-	-22191	-0-	135971	3		N	-0-			-0-
*04	135000	X	122448	-0-	-12552	-0-	122448	3		N	-0-			-0-
*05	139500	X	85107	-0-	-54393	-0-	85107	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

12	149482	X	126028	-0-	-23454	-0-	126028	3		N	-0-			-0-
01	149482	X	120906	-0-	-28576	-0-	120906	3		N	-0-			-0-
02	131348	X	106751	-0-	-24597	-0-	106751	3		N	-0-			-0-
03	140368	X	116355	-0-	-24013	-0-	116355	3		N	-0-			-0-
*04	118950	X	100607	-0-	-18343	-0-	100607	3		N	-0-			-0-
*05	122915	X	71714	-0-	-51201	-0-	71714	3		N	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87048	X	70575	-0-	-16473	-0-	70575	3			N	-0-					-0-
01	87048	X	67769	-0-	-19279	-0-	67769	3			N	-0-					-0-
02	76300	X	60154	-0-	-16146	-0-	60154	3			N	-0-					-0-
03	82646	X	67940	-0-	-14706	-0-	67940	3			N	-0-					-0-
*04	68550	X	59911	-0-	-8639	-0-	59911	3			N	-0-					-0-
*05	70835	X	40195	-0-	-30640	-0-	40195	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74400	X	25698	-0-	-48702	-0-	25698	3			N	-0-					-0-
01	74400	X	38309	-0-	-36091	-0-	38309	3			N	-0-					-0-
02	67200	X	29276	-0-	-37924	-0-	29276	3			N	-0-					-0-
03	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
*04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
*05	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330181	X	103347	-0-	-226834	-0-	103347	3			N	-0-					-0-
01	330181	X	99268	-0-	-230913	-0-	99268	3			N	-0-					-0-
02	298228	X	97457	-0-	-200771	-0-	97457	3			N	-0-					-0-
03	131068	X	109177	-0-	-21891	-0-	109177	3			N	-0-					-0-
*04	121290	X	95536	-0-	-25754	-0-	95536	3			N	-0-					-0-
*05	116622	X	64513	-0-	-52109	-0-	64513	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, WEST (I-45) 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 200 RRCID -> 133024 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8362 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 202 RRCID -> 242053 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8398 - 8438

12	3100	#	2077	-0-	-1023	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	3100	#	2093	-0-	-1007	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2800	#	2167	-0-	-633	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	3038	#	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*04	2670	#	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*05	2604	#	1791	-0-	-813	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

12	2387	#	1991	-0-	-396	B	-11150	580 7	1 9	1404	2	N	6				162
01	2294	#	1949	-0-	-345	B	-11495	580 6	1 9	1363	2	N	5				167
02	2072	#	1773	-0-	-299	B	-11794	560 9	1 9	1204	2	N	8				175
03	2294	#	2277	-0-	-17	B	-11811	620	1	1657	2	N	-0-	154	1		21
04	1980	#	2253	-0-	273	B	-11538	600 4	1 9	1649	2	N	4				25
05	1984	#	2048	-0-	64	B	-11474	620 2	1 9	1426	2	N	2				27

RIVERSIDE (5150) //CONT.// 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1705	-0-	1705 B	1705	210	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1312	-0-	1312 B	3017	210	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	4000		1020	-0-	-2980 B	37	210	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	940	R	903	-0-	-37 B	-0-	210	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	217	-0-	-1043 B	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	#	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			Y	-0-					22
01	1891	#	970	-0-	-921	-0-	970	2			Y	-0-					22
02	1708	#	659	-0-	-1049	-0-	659	2			Y	-0-					22
03	1984	#	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			Y	-0-					22
04	1920	#	1270	-0-	-650	-0-	1270	2			Y	-0-					22
05	1333	#	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			Y	-0-					22

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	189	1	1943	2	N	2					143
							2	9									
01	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	184	1	1890	2	N	10					153
							11	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	167	1	1716	2	N	-0-					153
03	2139	N	1202	-0-	-937	-0-	107	1	1095	2	N	-0-					153
04	2010	N	988	-0-	-1022	-0-	88	1	900	2	N	-0-					153
05	2077	N	798	-0-	-1279	-0-	71	1	727	2	N	-0-					153

RIVERSIDE (5900) 77047 705 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
OCKER WELL #: 1 RRCID -> 267770 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5928 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688		4950	-0-	-2738	7549	310	1	4530	2	N	100	170	1			193
							110	9									
01	7688		3919	-0-	-3769	3780	310	1	3511	2	N	89	181	1			101
							98	9									
02	6944		4964	-0-	-1980	1800	280	1	4578	2	N	96					197
							106	9									
03	7688		5423	-0-	-2265	-0-	310	1	5002	2	N	101	175	1			123
							111	9									
04	7440		5748	-0-	-1692	-0-	300	1	5357	2	N	83					206
							91	9									
05	7688		7664	-0-	-24	-0-	310	1	7264	2	N	82					288
							90	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	210	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	196	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	168	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	186	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	192	1	2962	2	Y	-0-					-0-
*05	776	N	622	-0-	-154	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406		1406	-0-	-0-	-0-	210	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	210	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	217	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

12	2511	X	910	-0-	-1601	-0-	910	1			N	-0-					-0-
01	2511	X	577	-0-	-1934	-0-	577	1			N	-0-					-0-
02	2268	X	1858	-0-	-410	-0-	1858	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	805	-0-	-995	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	899	X	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

12	3906	X	3108	-0-	-798	-0-	202	1	2870	2	N	33					120
							36	9									
01	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	181	1	3275	2	N	56					176
							62	9									
02	3108	X	2330	-0-	-778	-0-	164	1	2142	2	N	22					198
							24	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3647	2	43	9	N	39					237
04	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3231	2	39	9	N	35					272
05	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3340	2	39	9	N	35					307

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	7031	-0-	-4935	-0-	421	1	6571	2	N	35					98
							39	9									
01	11966	X	6190	-0-	-5776	-0-	377	1	5758	2	N	50					148
							55	9									
02	9100	X	6733	-0-	-2367	-0-	340	1	6330	2	N	57					205
							63	9									
03	9114	X	8138	-0-	-976	-0-	8048	2	90	9	N	82					287
04	8040	X	5791	-0-	-2249	-0-	5750	2	41	9	N	37					324
*05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8403	2	85	9	N	77					401

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	952	1	6639	2	N	12					80
							13	9									
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	772	1	6253	2	N	-0-					80
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	912	1	6385	2	N	37					117
							41	9									
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1020	1	6916	2	N	4					121
							4	9									
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	992	1	3791	2	N	8					129
							9	9									
*05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	735	1	5871	2	N	-0-					129

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	10037	-0-	-131	-0-	10037	2			Y	-0-					14
01	10168	X	9727	-0-	-441	-0-	9727	2			Y	-0-					14
02	9184	X	9048	-0-	-136	-0-	9048	2			Y	-0-					14
03	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			Y	-0-					14
*04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					14
05	9145	X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			Y	-0-					14

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			Y	-0-					14
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			Y	-0-					14
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			Y	-0-					14
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					14
*04	9420	X	8729	-0-	-691	-0-	8729	2			Y	-0-					14
05	9765	X	9096	-0-	-669	-0-	9096	2			Y	-0-					14

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					15
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					15
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					15
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					15
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					15
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					15

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12873	-0-	-488	-0-	944	1	11929	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	12859	-0-	-285	-0-	932	1	11912	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	11872	X	11488	-0-	-384	-0-	847	1	10639	2	Y	2					6
							2	9									
03	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	895	1	11685	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	838	1	11983	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	12865	X	12835	-0-	-30	-0-	867	1	11951	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

12	1054	X	652	-0-	-402	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	784	X	603	-0-	-181	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	868	X	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	840	X	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	842	2	Y	22	16	1			10
						24	9									
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	837	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	784 N	709	-0-	-75	-0-	67	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	724	-0-	-144	-0-	79	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

12	162 N	57	-0-	-105	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	41	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

12	19832 X	6824	-0-	-13008	-0-	6823	2	1	9	Y	1					99
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6292	2	76	9	Y	69	120	1			48
02	6104 X	5614	-0-	-490	-0-	5580	2	34	9	Y	31	3	8			76
03	6820 X	5251	-0-	-1569	-0-	5228	2	23	9	Y	21					97
04	6540 X	5416	-0-	-1124	-0-	5377	2	39	9	Y	35					132
05	6758 X	5381	-0-	-1377	-0-	5352	2	29	9	Y	26	142	1			16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6474	X	2242	-0-	-4232	-0-	2242	2			N	-0-					16
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1919	2	77	9	N	70	75	1			11
02	2184	X	1875	-0-	-309	-0-	1875	2			N	-0-					11
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					11
04	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	2096	2			N	-0-					11
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					11

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10497	X	3942	-0-	-6555	-0-	3942	2			Y	-0-					70
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					70
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4257	2	2	9	Y	2	2	8			70
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4321	2	2	9	Y	2	2	8			70
05	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	4139	2			Y	-0-					70

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					54
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	2	28	9	N	25	72	1			7
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7694	2	2	9	N	2	2	8			7
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					7
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7267	2	2	9	N	2	2	8			7
*05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					7

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					23
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					23
02	784	N	613	-0-	-171	-0-	613	2			N	-0-					23
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					23
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					23
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					23

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUERRA, M. WELL #: 2 RRCID -> 126007 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8744 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					19
01	T. A.		332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					19
02	T. A.		313	-0-	313	645	313	2			Y	-0-					19
03	T. A.		313	-0-	313	958	313	2			Y	-0-					19
04	1332	X	374	-0-	-958	-0-	374	2			Y	-0-					19
*05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					19

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	762	-0-	-538	876	762	2			Y	-0-					32
01	1685	N	809	-0-	-876	-0-	809	2			Y	-0-					32
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					32
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					32
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					32
*05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					32

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3156	X	993	-0-	-2163	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	966	-0-	-182	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12435	X	4269	-0-	-8166	-0-	4269	2			N	-0-					67
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					67
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					67
03	3875	X	2948	-0-	-927	-0-	2948	2			N	-0-					67
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3527	2	6	9	N	5					72
05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					72

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

12	772	N	247	-0-	-525	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					8
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					8
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					8
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					8
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					8

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

12	15259	X	5146	-0-	-10113	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4548	-0-	-184	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

12	1891	X	1009	-0-	-882	-0-	1009	2			N	-0-					48
01	1891	X	920	-0-	-971	-0-	920	2			N	-0-					48
02	1708	X	923	-0-	-785	-0-	923	2			N	-0-					48
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	2	12	9	N	11	2	8			57
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	912	2	10	9	N	9	9	8			57
05	1023	X	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					57

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

12	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					29
01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					29
02	2268	N	2047	-0-	-221	-0-	2047	2			N	-0-					29
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2224	2	3	9	N	3					32
04	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8			32
05	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					32

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	203	-0-	-231	-0-	203	2			N	-0-					15
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					15
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					15
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					15
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					15
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					15

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9250	X	3071	-0-	-6179	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2607	-0-	-277	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

12	18770	X	6452	-0-	-12318	-0-	6373	2	79	9	N	72					85
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6246	2	112	9	N	102	112	1			75
02	6020	X	3814	-0-	-2206	-0-	3811	2	3	9	N	3	3	8			75
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2			N	-0-					75
04	6450	X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2			N	-0-					75
05	6448	X	4820	-0-	-1628	-0-	4820	2			N	-0-					75

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

12	12352	X	4381	-0-	-7971	-0-	4375	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3864	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4230	X	4205	-0-	-25	-0-	4203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

12	42430	X	15104	-0-	-27326	-0-	15034	2	70	9	N	64					154
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13798	2	70	9	N	64	139	1			79
02	13300	X	12688	-0-	-612	-0-	12621	2	67	9	N	61	3	8			137
03	15097	X	10934	-0-	-4163	-0-	10884	2	50	9	N	45	136	1	3	8	43
04	14610	X	6402	-0-	-8208	-0-	6388	2	14	9	N	13					56
05	15097	X	12398	-0-	-2699	-0-	12362	2	36	9	N	33					89

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

12	72134	X	24292	-0-	-47842	-0-	24242	2	50	9	N	45					60
01	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23939	2	57	9	N	52					112
02	22036	X	21733	-0-	-303	-0-	21678	2	55	9	N	50					162
03	24397	X	23999	-0-	-398	-0-	23949	2	50	9	N	45	155	1			52
04	T. A.		23228	-0-	23228	23228	23178	2	50	9	N	45					97
05	T. A.		23792	-0-	23792	47020	23737	2	55	9	N	50					147

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					27
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					27
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					27
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1382	2	1	9	N	1	83	1			15
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					15
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					15
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					15
05	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					15

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11045	X	3539	-0-	-7506	-0-	3537	2	2	9	N	2	2	8			50
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					50
02	3668	X	3435	-0-	-233	-0-	3425	2	10	9	N	9	9	8			50
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4052	2	12	9	N	11	4	8			57
04	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	2			N	-0-					57
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3779	2	34	9	N	31					88

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

12	10418	X	3554	-0-	-6864	-0-	3554	2			N	-0-					13
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					13
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3346	2	3	9	N	3	3	8			13
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					13
04	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-					13
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			N	-0-					13

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					18
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					18
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					18
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					18
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					18
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

12	10881	X	3757	-0-	-7124	-0-	3734	2	23	9	N	21					68
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					71
02	3780	X	1837	-0-	-1943	-0-	1834	2	3	9	N	3					74
03	4185	X	2451	-0-	-1734	-0-	2438	2	13	9	N	12					86
04	3780	X	2468	-0-	-1312	-0-	2457	2	11	9	N	10					96
05	3751	X	2650	-0-	-1101	-0-	2642	2	8	9	N	7					103

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

12	9929	X	3143	-0-	-6786	-0-	3141	2	2	9	N	2	2	8			11
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					11
02	3136	X	2894	-0-	-242	-0-	2891	2	3	9	N	3	3	8			11
03	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3220	2	3	9	N	3	3	8			11
04	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	3162	2	2	9	N	2	2	8			11
*05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					11

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

12	12067	X	4081	-0-	-7986	-0-	4081	2			N	-0-					33
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					33
02	4004	X	3572	-0-	-432	-0-	3572	2			N	-0-					33
03	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-					33
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	4088	2	2	9	N	2	2	8			33
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					33

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12486	X	4255	-0-	-8231	-0-	4253	2	2	9	N	2	2	8			30
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4218	2	1	9	N	1	1	8			30
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	2	6	9	N	5	5	8			30
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4298	2	2	9	N	2	2	8			30
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	N	2	2	8			30
05	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					30

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					11
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					11
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	929	2			N	-0-					11
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2	2	8			11
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	2			N	-0-					11
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			N	-0-					11

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11916	X	4161	-0-	-7755	-0-	4161	2			N	-0-					27
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					27
02	4060	X	2823	-0-	-1237	-0-	2823	2			N	-0-					27
03	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	3091	2			N	-0-					27
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					27
05	4464	X	2837	-0-	-1627	-0-	2837	2			N	-0-					27

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					32
01	4743	X	4315	-0-	-428	-0-	4315	2			Y	-0-					32
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					32
03	4743	X	4646	-0-	-97	-0-	4644	2	2	9	Y	2					34
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	Y	1					35
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					35

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					2
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					2
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					2
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					2
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					2
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	55	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	49	1	615	2	Y	4					8
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	47	1	669	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	79	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	820	2	Y	3					9
							3	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	902	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1017	2	Y	19	15	1			6
							21	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	840	1	6019	2	Y	-0-					8
01	7161	X	6592	-0-	-569	-0-	795	1	5797	2	Y	-0-					8
02	6468	X	5709	-0-	-759	-0-	756	1	4949	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	7099	X	5811	-0-	-1288	-0-	822	1	4989	2	Y	-0-					7
04	6690	X	6237	-0-	-453	-0-	913	1	5324	2	Y	-0-					7
05	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	952	1	5559	2	Y	-0-					7

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	9526	-0-	-1634	-0-	688	1	8696	2	Y	129	196	1			40
							142	9									
01	11160	X	10714	-0-	-446	-0-	777	1	9922	2	Y	14	50	1			4
							15	9									
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	750	1	9419	2	Y	4					8
							4	9									
03	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	829	1	10826	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	971	1	13889	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
*05	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	967	1	13330	2	Y	19	16	1			6
							21	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					2
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					2
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					2
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					2
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					2
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					2

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			Y	-0-					36
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					36
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			Y	-0-					36
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					36
04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1683	2	9	9	Y	8					44
05	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1737	2	9	9	Y	8					52

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	528	-0-	-588	-0-	528	2			Y	-0-					25
01	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			Y	-0-					25
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			Y	-0-					25
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					25
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					25
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					25

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					41
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					41
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			Y	-0-					41
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					41
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					41
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					41

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	271 24	1 9	2698	2	Y	22	16	1			10
01	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	246	1	2553	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	241	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	295	1	2407	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	262	1	2382	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	269	1	2478	2	Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					4
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					4
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8					12
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5					17

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					5
01	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			Y	-0-					5
02	2772	X	1685	-0-	-1087	-0-	1685	2			Y	-0-					5
03	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2202	2	20	9	Y	18	4	1			19
04	3300	X	1629	-0-	-1671	-0-	1628	2	1	9	Y	1	17	1			3
05	3410	X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			Y	-0-					3

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			Y	-0-					2
01	4464	X	2763	-0-	-1701	-0-	2763	2			Y	-0-					2
02	3920	X	1858	-0-	-2062	-0-	1858	2			Y	-0-					2
03	4185	X	2362	-0-	-1823	-0-	2362	2			Y	-0-					2
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	2			Y	-0-					2
05	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	2			Y	-0-					2
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					2
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					2
03	4092	X	2266	-0-	-1826	-0-	2266	2			Y	-0-					2
04	3870	X	3073	-0-	-797	-0-	3073	2			Y	-0-					2
*05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	192	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	193	1	2465	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	177	1	2220	2	Y	4					8
							4	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	191	1	2488	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	168	1	2399	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	182	1	2510	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			Y	-0-					33
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					33
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					33
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	74	2	2	9	Y	2					35
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					36
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					36

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					3
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					3
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					3
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					3
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					7
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					7
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					7
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					7
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

12	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			Y	-0-					20
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					20
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					20
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					35
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	2	18	9	Y	16					51

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			Y	-0-					2
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					2
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					2
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					2
05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77 1 26 9		973 2		Y	-0-					-0-
01	868	N	561	-0-	-307	-0-	39 1 26 9		496 2		Y	24	17 1				7
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	54 1 8 9		675 2		Y	7					14
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62 1 46 9		813 2		Y	42	29 1				27
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54 1 11 9		772 2		Y	10	32 1				5
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53 1 36 9		737 2		Y	33	27 1				11

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761 2				N	-0-					17
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2				N	-0-					17
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 2				N	-0-					17
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947 2				N	-0-					17
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864 2				N	-0-					17
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870 2				N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	428	1	3063	2	Y	-0-					8
01	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	418	1	3043	2	Y	-0-					8
02	3556	X	3214	-0-	-342	-0-	425	1	2785	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	495	1	3002	2	Y	-0-					7
04	3300	X	2884	-0-	-416	-0-	422	1	2462	2	Y	-0-					7
05	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	495	1	2889	2	Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1477	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	172	1	1231	2	Y	-0-					10
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1217	2	Y	1					11
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	155	1	1018	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	186	1	1131	2	Y	-0-					8
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	173	1	1011	2	Y	-0-					8
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	-0-					8

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	270	1	2682	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
01	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	230	1	2382	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	246	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	296	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	251	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	251	1	2312	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	21	-0-	-475	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	434	N	149	-0-	-285	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					7
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					7
02	2800	N	4414	-0-	1614	1614	4414	2			Y	-0-					7
03	3100	N	4290	-0-	1190	2804	4258	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	6892	X	4088	-0-	-2804	-0-	4086	2	2	9	Y	2	26	1			5
05	4898	X	3214	-0-	-1684	-0-	3213	2	1	9	Y	1					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	69	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	4					8
							4	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	918	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

12	341	N	296	-0-	-45	-0-	26	1	255	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	24	1	249	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2431	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	235	1	2434	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	234	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	298	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	283	1	2607	2	Y	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	88	1	978	2	Y	-0-					9
01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	88	1	825	2	Y	-0-					9
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					9
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	2	Y	-0-					9
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	96	1	1072	2	Y	-0-					9
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	84	1	836	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	84	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	76	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	309	1	2212	2	Y	-0-					41
01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	275	1	2001	2	Y	-0-					41
02	2184	N	1992	-0-	-192	-0-	263	1	1723	2	Y	5	27	1			19
							6	9									
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	333	1	2022	2	Y	-0-					19
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	357	1	2080	2	Y	-0-					19
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	310	1	1809	2	Y	-0-					19

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

12	5983	X	4751	-0-	-1232	-0-	4751	2			Y	-0-					13
01	5983	X	5402	-0-	-581	-0-	5402	2			Y	-0-					13
02	5320	X	4964	-0-	-356	-0-	4964	2			Y	-0-					13
03	5859	X	5718	-0-	-141	-0-	5718	2			Y	-0-					13
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					13
*05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					13

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	384	1	3818	2	Y	29	20	1			13
							32	9									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	319	1	3305	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	357	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	372	1	3029	2	Y	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	446	1	4060	2	Y	-0-					-0-
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	295	1	2718	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

12	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			Y	-0-					14
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					14
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	464	2			Y	-0-					14
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					14
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					14
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					14

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					20
01	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			Y	-0-					20
02	280	N	64	-0-	-216	-0-	64	2			Y	-0-					20
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	256	2	13	9	Y	12					32
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					39
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					39

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-					7
01	7037	X	6895	-0-	-142	-0-	6895	2			Y	-0-					7
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					7
03	7037	X	6775	-0-	-262	-0-	6743	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	6546	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	7285	X	6304	-0-	-981	-0-	6302	2	2	9	Y	2					8

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					8
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					8
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					8
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					2
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					2
02	868	N	157	-0-	-711	-0-	157	2			Y	-0-					2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					2
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					2
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					7
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					7
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					7
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2520	2	31	9	N	28	6	1			29
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	26	1			5
*05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					3
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					3
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			Y	-0-					3
04	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			Y	-0-					3
05	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			Y	-0-					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

12	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2			Y	-0-					42
01	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	2287	2			Y	-0-					42
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					42
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					42
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					42
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					42

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					3
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

12	806	N	793	-0-	-13	-0-	58	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	Y	4					8
							4	9									
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	44	1	579	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	868	N	555	-0-	-313	-0-	37	1	508	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					4
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					4
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					4
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					4
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					4
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					4

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5987	-0-	-1887	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6881	-0-	-993	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5514	-0-	-1598	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6376	-0-	-1250	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
*05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	254	-0-	-418	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	161	-0-	-459	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

12	6789	X	6436	-0-	-353	-0-	586	1	5826	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
01	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	529	1	5490	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	5936	X	5810	-0-	-126	-0-	548	1	5262	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5215	-0-	-1264	-0-	570	1	4645	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5596	-0-	-644	-0-	554	1	5042	2	Y	-0-					-0-
*05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	651	1	6011	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	258 15	1 9	2568	2	Y	14	12	1			6
01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	260	1	2696	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3220	X	2238	-0-	-982	-0-	211	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2381	-0-	-1184	-0-	260	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	240	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	314	1	2898	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2173	-0-	-2880	-0-	2173	2			Y	-0-					8
01	5053	X	2337	-0-	-2716	-0-	2337	2			Y	-0-					8
02	4368	X	1094	-0-	-3274	-0-	1094	2			Y	-0-					8
03	3689	X	554	-0-	-3135	-0-	554	2			Y	-0-					8
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					8
*05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					8

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1684	-0-	-1385	-0-	1684	2			Y	-0-					1
01	3069	X	982	-0-	-2087	-0-	982	2			Y	-0-					1
02	2240	X	1114	-0-	-1126	-0-	1114	2			Y	-0-					1
03	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			Y	-0-					1
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					1
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					1

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	184	1	2320	2	Y	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	181	1	2307	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	Y	4					8
							4	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	183	1	2389	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	155	1	2224	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	169	1	2334	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			Y	-0-					10
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			Y	-0-					10
02	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			Y	-0-					10
03	11532	X	10015	-0-	-1517	-0-	10015	2			Y	-0-					10
04	12150	X	3871	-0-	-8279	-0-	3871	2			Y	-0-					10
05	11997	X	10610	-0-	-1387	-0-	10610	2			Y	-0-					10

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					55
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	2			N	-0-					55
02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	2			N	-0-					55
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					55
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	N	15					70
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					70

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2			N	-0-					61
01	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					61
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	906	2			N	-0-					61
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					61
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					61
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					61

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6325	-0-	-30	-0-	524	1	5801	2	Y	-0-					13
01	6355	X	4811	-0-	-1544	-0-	463	1	4348	2	Y	-0-					13
02	5740	X	5417	-0-	-323	-0-	453	1	4964	2	Y	-0-					13
03	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	493	1	4948	2	Y	-0-					13
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	435	1	4837	2	Y	-0-					13
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	439	1	5591	2	Y	-0-					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

12	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	462	1	5112	2	Y	-0-					9
01	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	423	1	3973	2	Y	-0-					9
02	5376	X	4915	-0-	-461	-0-	411	1	4504	2	Y	-0-					9
03	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	484	1	4853	2	Y	-0-					9
04	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	390	1	4334	2	Y	-0-					9
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	396	1	5050	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					30
01	868	X	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					30
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					30
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			Y	-0-					30
04	1080	X	193	-0-	-887	-0-	193	2			Y	-0-					30
05	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-					30

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

12	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5576	-0-	-388	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6101	-0-	-502	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
*05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

12	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	546	1	3913	2	Y	-0-					8
01	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	517	1	3771	2	Y	-0-					8
02	4088	X	3925	-0-	-163	-0-	520	1	3401	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	608	1	3691	2	Y	-0-					7
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	593	1	3460	2	Y	-0-					7
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	595	1	3475	2	Y	-0-					7

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3529	-0-	429	429	3529	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4122	-0-	1322	1751	4122	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2728	-0-	-372	1379	2728	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1673	-0-	-1747	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2130	-0-	-2427	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5768	-0-	-959	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
*05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2820	-0-	-1396	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8403	2	34	9	Y	31	68	1			14
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	7935	2	189	9	Y	172	93	1			93
02	7280	X	7154	-0-	-126	-0-	6991	2	163	9	Y	148	123	1			118
03	8060	X	7561	-0-	-499	-0-	7489	2	72	9	Y	65	121	1			62
04	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6410	2	76	9	Y	69					131
*05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7394	2	119	9	Y	108	122	1			117

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	26772	-0-	-1128	-0-	26748	2	24	9	Y	22	16	1			10
01	27900	X	24205	-0-	-3695	-0-	24205	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	24864	X	23229	-0-	-1635	-0-	23229	2			Y	-0-					-0-
03	26784	X	24568	-0-	-2216	-0-	24568	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	23740	-0-	-1580	-0-	23740	2			Y	-0-					-0-
05	26164	X	23817	-0-	-2347	-0-	23817	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	4939	-0-	-827	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

12	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2103	2			N	-0-					24
01	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					24
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					24
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					24
04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					24
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

12	8463	X	8205	-0-	-258	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
01	8463	X	6162	-0-	-2301	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
02	7644	X	5739	-0-	-1905	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	5284	-0-	-3179	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	4247	-0-	-3103	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
*05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

12	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	846	-0-	-2124	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	810	1	8051	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
01	9207	X	8645	-0-	-562	-0-	739	1	7658	2	Y	225	93	1			142
							248	9									
02	8232	X	8023	-0-	-209	-0-	745	1	7157	2	Y	110	195	1			57
							121	9									
03	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	840	1	6842	2	Y	65					122
							72	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	779	1	7088	2	Y	123	187	1			58
							135	9									
05	8215	X	7905	-0-	-310	-0-	750	1	6922	2	Y	212	195	1			75
							233	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3363	-0-	-25	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

12	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2298	-0-	-474	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2075	-0-	-994	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

12	10230	X	9729	-0-	-501	-0-	9729	2			Y	-0-					-0-
01	10230	X	9441	-0-	-789	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8237	-0-	-1003	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
03	10230	X	8905	-0-	-1325	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8322	-0-	-588	-0-	8322	2			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8520	-0-	-687	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2364	-0-	-492	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	6544	-0-	-4244	-0-	6454	2	90	9	Y	82	99	1			37
01	8153	X	5927	-0-	-2226	-0-	5927	2			Y	-0-	37	1			-0-
02	7364	X	5079	-0-	-2285	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4966	-0-	-1004	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			Y	-0-					-0-
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
*05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4905	2	15	9	Y	14	11	1			6
01	6417	X	4901	-0-	-1516	-0-	4901	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	5796	X	4154	-0-	-1642	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4250	-0-	-700	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	3115	2	Y	-0-					20
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	226	1	3624	2	Y	-0-					20
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	214	1	3433	2	Y	-0-					20
03	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	246	1	3700	2	Y	-0-					20
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					20
05	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	219	1	3721	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

12	2928 N	2657	-0-	-271	-0-	88	1	940	2	Y	-0-					-0-
						1629	3									
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	Y	-0-					-0-
						1837	3									
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	76	1	384	2	Y	-0-					-0-
						1993	3									
*03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	104	1	46	2	Y	-0-					-0-
						2624	3									
04	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	80	1	54	2	Y	-0-					-0-
						2083	3									
*05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	133	1	42	2	Y	-0-					-0-
						2728	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	231	1	2470	2	Y	-0-					29
							4283	3									
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	232	1	1801	2	Y	-0-					29
							4766	3									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	138	1	696	2	Y	-0-					29
							3617	3									
*03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	149	1	66	2	Y	-0-					29
							3752	3									
04	5790	X	3622	-0-	-2168	-0-	131	1	89	2	Y	-0-					29
							3402	3									
05	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	204	1	65	2	Y	-0-					29
							4177	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

12	124	N	43	-0-	-81	-0-	13	1	30	2	Y	-0-					36
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	Y	-0-					36
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	153	1	2571	2	Y	-0-					36
*03	3100	N	3514	-0-	414	414	202	1	3312	2	Y	-0-					36
*04	1779	N	1365	-0-	-414	-0-	130	1	1235	2	Y	-0-					36
05	1519	N	806	-0-	-713	-0-	141	1	665	2	Y	-0-					36

SMITH, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 126908 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 8316 - 8334

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	336	1	1979	2	Y	-0-					6
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	401	1	2076	2	Y	-0-					6
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	357	1	1985	2	Y	-0-					6
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	363	1	2140	2	Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	352	1	1962	2	Y	-0-					6
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	362	1	1863	2	Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	Y	-0-					185
							916	3									
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					185
							988	3									
02	2296	X	1258	-0-	-1038	-0-	39	1	197	2	Y	-0-					185
							1022	3									
03	2542	X	1285	-0-	-1257	-0-	48	1	21	2	Y	-0-					185
							1216	3									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	28	2	Y	-0-					185
							1082	3									
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	49	1	16	2	Y	-0-					185
							997	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	24	1	59	2	Y	-0-					49
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					49
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					49
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					49
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					49
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	48	1	228	2	Y	-0-					49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					91
							1660	3									
01	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	117	1	721	2	Y	-0-					91
							1908	3									
02	3080	X	2348	-0-	-732	-0-	102	1	362	2	Y	4					95
							1880	3	4	9							
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	126	1	46	2	Y	7	76	1			26
							2653	3	8	9							
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	71	2	Y	-0-					26
							2706	3									
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	127	1	42	2	Y	1					27
							2678	3	1	9							

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	841	-0-	-275	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
01	1116	X	827	-0-	-289	-0-	35	1	217	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
02	1148	X	760	-0-	-388	-0-	33	1	117	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
03	1271	X	877	-0-	-394	-0-	39	1	14	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
							795	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	199	1	2129	2	Y	-0-					56
							3691	3									
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	191	1	1481	2	Y	-0-					56
							3919	3									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	167	1	842	2	Y	-0-					56
							4376	3									
*03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	220	1	97	2	Y	-0-					56
							5555	3									
04	7590	X	5217	-0-	-2373	-0-	188	1	128	2	Y	-0-					56
							4901	3									
05	6014	X	5062	-0-	-952	-0-	232	1	74	2	Y	-0-					56
							4756	3									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	94	1	1009	2	Y	-0-					41
							1750	3									
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	138	1	1069	2	Y	-0-					41
							2829	3									
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	126	1	633	2	Y	-0-					41
							3290	3									
*03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	62	2	Y	-0-					41
							3542	3									
04	4080	X	4078	-0-	-2	-0-	147	1	100	2	Y	-0-					41
							3831	3									
05	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	168	1	54	2	Y	-0-					41
							3444	3									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

12	341	N	184	-0-	-157	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					63
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					63
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	18					81
							20	9									
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	5	51	1			35
							6	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					35
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					35

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	N	-0-					178
							1430	3									
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	-0-					178
							1695	3									
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	68	1	343	2	N	-0-					178
							1779	3									
*03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	42	2	N	-0-					178
							2398	3									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	84	1	57	2	N	-0-					178
							2181	3									
*05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	116	1	37	2	N	-0-					178
							2388	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3562	-0-	462	462	190	1	3372	2	Y	-0-					-0-
01	2001	N	1539	-0-	-462	-0-	90	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	Y	-0-					-0-
*03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	319	-0-	-1151	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	968	-0-	-551	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

12	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	106	1	1131	2	Y	-0-					14
							1961	3									
01	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	102	1	795	2	Y	-0-					14
							2103	3									
02	3388	X	2684	-0-	-704	-0-	83	1	420	2	Y	-0-					14
							2181	3									
03	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	112	1	49	2	Y	-0-					14
							2832	3									
04	3510	X	2294	-0-	-1216	-0-	83	1	56	2	Y	-0-					14
							2155	3									
05	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	132	1	42	2	Y	-0-					14
							2717	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	167	1	1022	2	N	-0-					26
							1773	3									
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	167	1	710	2	N	-0-					26
							1878	3									
02	3444	X	2354	-0-	-1090	-0-	137	1	358	2	N	-0-					26
							1859	3									
03	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-	132	1	36	2	N	-0-					26
							2061	3									
04	4050	X	1889	-0-	-2161	-0-	113	1	45	2	N	-0-					26
							1731	3									
05	2976	X	2134	-0-	-842	-0-	129	1	31	2	N	-0-					26
							1974	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	387	1	2368	2	N	22					183
							4105	3	24	9							
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	373	1	1588	2	N	58					241
							4202	3	64	9							
02	7056	X	5300	-0-	-1756	-0-	304	1	794	2	N	70	196	1			115
							4125	3	77	9							
03	7812	X	5543	-0-	-2269	-0-	327	1	89	2	N	25	94	1			46
							5099	3	28	9							
04	5850	X	4711	-0-	-1139	-0-	281	1	113	2	N	7					53
							4309	3	8	9							
05	6045	X	5547	-0-	-498	-0-	336	1	80	2	N	10					63
							5120	3	11	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-			57
							577	3							
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-			57
							640	3							
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	27	1	134	2	N	-0-			57
							694	3							
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	N	-0-			57
							905	3							
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	N	-0-			57
							942	3							
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-			57
							972	3							

SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	154	1	1644	2	Y	-0-			14
							2850	3							
01	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	154	1	1196	2	Y	-0-			14
							3164	3							
02	4284	X	4145	-0-	-139	-0-	129	1	648	2	Y	-0-			14
							3368	3							
03	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	172	1	76	2	Y	-0-			14
							4332	3							
04	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	152	1	103	2	Y	-0-			14
							3941	3							
*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	220	1	70	2	Y	-0-			14
							4517	3							

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	273	1	1668	2	N	-0-			138
							2892	3							
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	252	1	1073	2	N	-0-			138
							2840	3							
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	253	1	661	2	N	-0-			138
							3433	3							
*03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	256	1	70	2	N	-0-			138
							3995	3							
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	202	1	81	2	N	-0-			138
							3087	3							
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	208	1	49	2	N	-0-			138
							3174	3							

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	177	1	1892	2	Y	-0-			4
							3281	3							
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	182	1	1408	2	Y	-0-			4
							3726	3							
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	137	1	691	2	Y	-0-			4
							3590	3							
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	215	1	95	2	Y	-0-			4
							5421	3							
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	182	1	124	2	Y	-0-			4
							4735	3							
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	232	1	74	2	Y	-0-			4
							4753	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8490 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	144	1	1541	2	N	-0-			65
							2672	3							
01	4743	X	3916	-0-	-827	-0-	134	1	1037	2	N	-0-			65
							2745	3							
02	6412	X	3866	-0-	-2546	-0-	120	1	605	2	N	-0-			65
							3141	3							
03	7099	X	4960	-0-	-2139	-0-	186	1	82	2	N	-0-			65
							4692	3							
04	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	113	1	77	2	N	-0-			65
							2946	3							
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	170	1	54	2	N	-0-			65
							3479	3							

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	22	1	241	2	N	-0-			40
							417	3							
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-			40
							432	3							
02	784	N	543	-0-	-241	-0-	17	1	85	2	N	-0-			40
							441	3							
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	20	1	9	2	N	-0-			40
							516	3							
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	15	2	N	-0-			40
							582	3							
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	24	1	8	2	N	-0-			40
							482	3							

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2810	-0-	-2026	-0-	159	1	970	2	N	-0-			15
							1681	3							
01	4495	X	1887	-0-	-2608	-0-	114	1	486	2	N	-0-			15
							1287	3							
02	5656	X	4517	-0-	-1139	-0-	263	1	687	2	N	-0-			15
							3567	3							
03	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	331	1	90	2	N	-0-			15
							5163	3							
*04	6420	X	4646	-0-	-1774	-0-	278	1	111	2	N	-0-			15
							4257	3							
*05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	294	1	70	2	N	-0-			15
							4488	3							

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	14536	-0-	-1336	-0-	480	1	5142	2	N	-0-			43
							8914	3							
01	15748	X	14483	-0-	-1265	-0-	495	1	3836	2	N	-0-			43
							10152	3							
02	16016	X	13105	-0-	-2911	-0-	407	1	2050	2	N	-0-			43
							10648	3							
03	17732	X	14496	-0-	-3236	-0-	543	1	239	2	N	-0-			43
							13714	3							
04	14340	X	12631	-0-	-1709	-0-	455	1	309	2	N	24			67
							11841	3	26	9					
05	14539	X	14450	-0-	-89	-0-	662	1	211	2	N	-0-			67
							13577	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	529	1	1326	2	N	-0-					35
							2298	3									
01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	516	1	866	2	N	-0-					35
							2292	3									
02	4228	X	3848	-0-	-380	-0-	490	1	542	2	N	-0-					35
							2816	3									
03	4681	X	4188	-0-	-493	-0-	542	1	63	2	N	-0-					35
							3583	3									
*04	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	511	1	86	2	N	-0-					35
							3289	3									
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	550	1	58	2	N	-0-					35
							3705	3									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

12	3100	N	2505	-0-	-595	707	774	1	633	2	N	-0-					-0-
							1098	3									
01	2869	N	2162	-0-	-707	-0-	724	1	394	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
02	1820	X	1541	-0-	-279	-0-	660	1	142	2	N	-0-					-0-
							739	3									
03	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	642	1	24	2	N	-0-					-0-
							1348	3									
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	735	1	28	2	N	14					14
							1055	3	15	9							
*05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	713	1	22	2	N	-0-					14
							1444	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	225	1	1377	2	N	-0-					32
							2387	3									
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	243	1	1035	2	N	-0-					32
							2740	3									
02	3808	X	3670	-0-	-138	-0-	214	1	558	2	N	-0-					32
							2898	3									
03	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	224	1	61	2	N	-0-					32
							3493	3									
*04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	270	1	108	2	N	-0-					32
							4143	3									
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	69	2	N	-0-					32
							4413	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

12	4960	X	4473	-0-	-487	-0-	186	1	1548	2	N	50					244
							2684	3	55	9							
01	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	191	1	1177	2	N	100	196	1			148
							3116	3	110	9							
*02	4900	X	4287	-0-	-613	-0-	187	1	659	2	N	15					163
							3424	3	17	9							
*03	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	210	1	77	2	N	33	174	1			22
							4426	3	36	9							
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	194	1	112	2	N	133					155
							4276	3	146	9							
*05	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	202	1	66	2	N	37	162	1			30
							4265	3	41	9							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

12	INC G-10		3131	-0-	3131	11938	103	1	1108	2	Y	-0-					54
							1920	3									
01	INC G-10		3968	-0-	3968	15906	136	1	1051	2	Y	-0-					54
							2781	3									
02	INC G-10		3258	-0-	3258	19164	101	1	510	2	Y	-0-					54
							2647	3									
03	INC G-10		3640	-0-	3640	22804	136	1	60	2	Y	-0-					54
							3444	3									
*04	25256	X	2452	-0-	-22804	-0-	89	1	60	2	Y	-0-					54
							2303	3									
05	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	113	1	36	2	Y	-0-					54
							2326	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

12	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	109	1	1164	2	N	-0-					72
							2018	3									
01	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	104	1	807	2	N	-0-					72
							2135	3									
02	3612	X	2958	-0-	-654	-0-	89	1	449	2	N	79					151
							2333	3	87	9							
03	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	130	1	57	2	N	-0-					151
							3277	3									
04	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	108	1	73	2	N	-0-					151
							2810	3									
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	137	1	44	2	N	-0-					151
							2816	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	255	1	2117	2	N	-0-					18
							3671	3									
01	6758	X	6013	-0-	-745	-0-	256	1	1579	2	N	-0-					18
							4178	3									
02	6748	X	5298	-0-	-1450	-0-	231	1	818	2	N	-0-					18
							4249	3									
03	7471	X	5964	-0-	-1507	-0-	266	1	98	2	N	-0-					18
							5600	3									
04	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	245	1	141	2	N	-0-					18
							5396	3									
05	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	267	1	88	2	N	2					20
							5634	3	2	9							

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6347	-0-	-1465	-0-	210	1	2245	2	N	-0-					216
							3892	3									
01	7812	X	4059	-0-	-3753	-0-	139	1	1075	2	N	-0-					216
							2845	3									
02	7448	X	6103	-0-	-1345	-0-	190	1	955	2	N	-0-					216
							4958	3									
03	8246	X	8232	-0-	-14	-0-	308	1	136	2	N	-0-					216
							7788	3									
04	10050	X	6107	-0-	-3943	-0-	221	1	150	2	N	-0-					216
							5736	3									
05	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	298	1	95	2	N	-0-					216
							6114	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	1068	1	4754	2	N	-0-					1
							7897	3									
01	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	1047	1	3137	2	N	-0-					1
							7899	3									
02	15652	X	12355	-0-	-3297	-0-	875	1	1968	2	N	-0-					1
							9512	3									
03	17329	X	4272	-0-	-13057	-0-	533	1	102	2	N	-0-					1
							3637	3									
04	12300	X	4541	-0-	-7759	-0-	644	1	138	2	N	-0-					1
							3759	3									
*05	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1275	1	397	2	N	-0-					1
							15275	3									

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	-0-					47
							236	3									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					47
							390	3									
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	11	1	55	2	N	-0-					47
							287	3									
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					47
							362	3									
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	14	1	10	2	N	3					50
							369	3	3	9							
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	100					150
							348	3	110	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2879	-0-		-903	-0-	121	1	1009	2	N	-0-					133
								1749	3									
01	3441	X	2806	-0-		-635	-0-	119	1	737	2	N	-0-					133
								1950	3									
02	3388	X	2554	-0-		-834	-0-	112	1	394	2	N	-0-					133
								2048	3									
03	3751	X	2907	-0-		-844	-0-	130	1	48	2	N	-0-					133
								2729	3									
04	2820	X	2540	-0-		-280	-0-	107	1	62	2	N	3					136
								2368	3	3	9							
05	2883	X	2541	-0-		-342	-0-	113	1	37	2	N	5					141
								2385	3	6	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4073	-0-		-298	-0-	172	1	1427	2	N	-0-					24
								2474	3									
01	4371	X	4078	-0-		-293	-0-	173	1	1071	2	N	-0-					24
								2834	3									
02	4032	X	3698	-0-		-334	-0-	162	1	571	2	N	-0-					24
								2965	3									
03	4464	X	3985	-0-		-479	-0-	178	1	65	2	N	-0-					24
								3742	3									
04	4110	X	3644	-0-		-466	-0-	154	1	89	2	N	-0-					24
								3401	3									
05	4092	X	3864	-0-		-228	-0-	172	1	57	2	N	4					28
								3631	3	4	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
01	770	X	770	-0-		-0-	-0-	33	1	202	2	N	-0-					40
								535	3									
02	734	N	734	-0-		-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-					40
								589	3									
*03	788	N	788	-0-		-0-	-0-	35	1	13	2	N	-0-					40
								740	3									
04	804	N	804	-0-		-0-	-0-	34	1	20	2	N	-0-					40
								750	3									
05	806	N	732	-0-		-74	-0-	33	1	11	2	N	-0-					40
								688	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	12049	-0-		-847	-0-	508	1	4222	2	N	-0-					169
								7319	3									
01	12865	X	11747	-0-		-1118	-0-	499	1	3085	2	N	-0-					169
								8163	3									
02	12292	X	10429	-0-		-1863	-0-	454	1	1604	2	N	34	188	1			15
								8334	3	37	9							
03	13609	X	11151	-0-		-2458	-0-	498	1	183	2	N	-0-					15
								10470	3									
04	11160	X	10498	-0-		-662	-0-	441	1	254	2	N	60					75
								9737	3	66	9							
05	11532	X	10593	-0-		-939	-0-	467	1	153	2	N	117					192
								9844	3	129	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	896	1	7447	2	N	-0-					109
							12912	3									
01	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	852	1	5262	2	N	8					117
							13924	3	9	9							
02	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	757	1	2673	2	N	27	85	1			59
							13886	3	30	9							
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	803	1	295	2	N	-0-					59
							16887	3									
04	18630	X	16523	-0-	-2107	-0-	697	1	402	2	N	34					93
							15387	3	37	9							
05	19251	X	16832	-0-	-2419	-0-	750	1	246	2	N	20					113
							15814	3	22	9							

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	424	-0-	-4226	-0-	269	1	155	2	N	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	2559	1	4340	2	N	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	2022	1	2599	2	N	-0-					-0-
*03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	2841	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3440	-0-	-1420	-0-	1886	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	142	-0-	-4880	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
							47	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3099	N	2577	-0-	-522	-0-	109	1	903	2	N	-0-					22
							1565	3									
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	110	1	677	2	N	-0-					22
							1793	3									
02	2800	X	2327	-0-	-473	-0-	102	1	359	2	N	-0-					22
							1866	3									
03	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	116	1	43	2	N	-0-					22
							2434	3									
04	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	107	1	62	2	N	88					110
							2369	3	97	9							
05	2573	X	2570	-0-	-3	-0-	111	1	36	2	N	73					183
							2343	3	80	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	276	2	N	-0-					95
							479	3									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	200	2	N	-0-					95
							530	3									
02	924	N	752	-0-	-172	-0-	33	1	116	2	N	-0-					95
							603	3									
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	30					125
							845	3	33	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	N	-0-					125
							763	3									
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	12	2	N	2					127
							773	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4022	X	2791	-0-	-1231	-0-	118	1	978	2	N	-0-					123
							1695	3									
01	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	117	1	721	2	N	-0-					123
							1907	3									
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	105	1	372	2	N	1	110	1			14
							1934	3	1	9							
03	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	117	1	43	2	N	-0-					14
							2450	3									
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	98	1	57	2	N	-0-					14
							2171	3									
05	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	106	1	35	2	N	-0-					14
							2243	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	207	1	1265	2	N	-0-					21
							2194	3									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	205	1	874	2	N	-0-					21
							2313	3									
02	3388	X	2829	-0-	-559	-0-	165	1	430	2	N	-0-					21
							2234	3									
03	3751	X	2705	-0-	-1046	-0-	160	1	44	2	N	-0-					21
							2501	3									
04	3510	X	1937	-0-	-1573	-0-	116	1	46	2	N	-0-					21
							1775	3									
05	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	164	1	39	2	N	3					24
							2497	3	3	9							

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	91	1	758	2	N	-0-					113
							1314	3									
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	93	1	576	2	N	-0-					113
							1524	3									
02	2856	X	1886	-0-	-970	-0-	82	1	291	2	N	-0-					113
							1513	3									
03	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	95	1	35	2	N	-0-					113
							2007	3									
04	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	76	1	44	2	N	-0-					113
							1671	3									
05	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	81	1	27	2	N	-0-					113
							1710	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	171	1	1043	2	N	-0-					148
							1809	3									
01	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	175	1	745	2	N	-0-					148
							1971	3									
02	2856	X	2679	-0-	-177	-0-	156	1	407	2	N	-0-					148
							2116	3									
03	3162	X	2804	-0-	-358	-0-	166	1	45	2	N	12	140	1			20
							2580	3	13	9							
04	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	150	1	60	2	N	-0-					20
							2297	3									
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	172	1	41	2	N	2					22
							2623	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	17684	-0-	-1939	-0-	580	1	6211	2	N	113					251
							10769	3	124	9							
01	19623	X	16596	-0-	-3027	-0-	565	1	4380	2	N	54	196	1			109
							11592	3	59	9							
02	18900	X	15801	-0-	-3099	-0-	488	1	2459	2	N	74					183
							12773	3	81	9							
03	20925	X	16144	-0-	-4781	-0-	601	1	265	2	N	96	194	1			85
							15172	3	106	9							
04	16620	X	14320	-0-	-2300	-0-	515	1	350	2	N	45					130
							13405	3	50	9							
05	17174	X	14577	-0-	-2597	-0-	656	1	209	2	N	241	189	1			182
							13447	3	265	9							

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	371	-0-	-280	-0-	16	1	130	2	N	-0-					88
							225	3									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					88
							238	3									
02	728	N	285	-0-	-443	-0-	12	1	44	2	N	-0-					88
							229	3									
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					88
							312	3									
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	11	1	6	2	N	-0-					88
							247	3									
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	10	1	3	2	N	-0-					88
							220	3									

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	99	1	1061	2	N	-0-					23
							1840	3									
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	N	-0-					23
							1704	3									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	92	1	463	2	N	-0-					23
							2407	3									
*03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	105	1	46	2	N	-0-					23
							2642	3									
04	2010	X	1956	-0-	-54	-0-	71	1	48	2	N	3					26
							1834	3	3	9							
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	124	1	39	2	N	-0-					26
							2537	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	9459	-0-	-1639	-0-	399	1	3314	2	N	-0-					154
							5746	3									
01	10726	X	9397	-0-	-1329	-0-	399	1	2468	2	N	-0-					154
							6530	3									
02	10220	X	8395	-0-	-1825	-0-	366	1	1295	2	N	6	145	1			15
							6727	3	7	9							
03	11315	X	8742	-0-	-2573	-0-	390	1	143	2	N	-0-					15
							8209	3									
04	9150	X	7702	-0-	-1448	-0-	326	1	188	2	N	-0-					15
							7188	3									
05	9455	X	8165	-0-	-1290	-0-	364	1	120	2	N	3					18
							7678	3	3	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4705	-0-	-1681	-0-	861	1	1445	2	N	-0-					-0-
							2399	3									
01	6386	X	5997	-0-	-389	-0-	793	1	1479	2	N	-0-					-0-
							3725	3									
02	6860	X	5038	-0-	-1822	-0-	754	1	734	2	N	-0-					-0-
							3550	3									
03	7595	X	4421	-0-	-3174	-0-	727	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	680	1	123	2	N	-0-					-0-
							3330	3									
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	805	1	125	2	N	-0-					-0-
							4801	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8720 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	12325	-0-	-1625	-0-	407	1	4360	2	N	-0-					23
							7558	3									
01	13950	X	11112	-0-	-2838	-0-	380	1	2943	2	N	-0-					23
							7789	3									
02	13412	X	11201	-0-	-2211	-0-	348	1	1752	2	N	-0-					23
							9101	3									
03	14849	X	11904	-0-	-2945	-0-	446	1	197	2	N	-0-					23
							11261	3									
04	12030	X	9129	-0-	-2901	-0-	330	1	224	2	N	-0-					23
							8575	3									
05	12400	X	11012	-0-	-1388	-0-	504	1	161	2	N	-0-					23
							10347	3									

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	83	1	692	2	N	-0-					25
							1199	3									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	84	1	517	2	N	-0-					25
							1369	3									
02	1848	N	1732	-0-	-116	-0-	76	1	267	2	N	-0-					25
							1389	3									
03	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	78	1	29	2	N	-0-					25
							1642	3									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	70	1	40	2	N	-0-					25
							1534	3									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	94	1	31	2	N	-0-					25
							1992	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	77	1	641	2	N	-0-					64
							1112	3									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	-0-					64
							1286	3									
02	2156	N	1872	-0-	-284	-0-	81	1	286	2	N	16	50	1			30
							1487	3	18	9							
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	30	2	N	44					74
							1740	3	48	9							
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	69	1	40	2	N	-0-					74
							1529	3									
05	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	80	1	26	2	N	6					80
							1686	3	7	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	240	1	1467	2	N	-0-					36
							2543	3									
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	188	1	803	2	N	-0-					36
							2124	3									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	182	1	476	2	N	-0-					36
							2473	3									
*03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	181	1	49	2	N	-0-					36
							2818	3									
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	261	1	104	2	N	-0-					36
							3993	3									
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	178	1	42	2	N	12					48
							2708	3	13	9							

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	5838	-0-	-2129	-0-	193	1	2065	2	N	-0-					49
							3580	3									
01	7967	X	5690	-0-	-2277	-0-	194	1	1507	2	N	-0-					49
							3989	3									
02	7896	X	5546	-0-	-2350	-0-	172	1	865	2	N	15					64
							4492	3	17	9							
03	8742	X	5907	-0-	-2835	-0-	221	1	98	2	N	-0-					64
							5588	3									
04	7710	X	5349	-0-	-2361	-0-	193	1	131	2	N	3					67
							5022	3	3	9							
05	6138	X	5310	-0-	-828	-0-	243	1	78	2	N	-0-					67
							4989	3									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4085	-0-	-1867	-0-	135	1	1445	2	N	-0-					-0-
							2505	3									
01	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	187	1	1453	2	N	60					60
							3844	3	66	9							
02	5796	X	4400	-0-	-1396	-0-	137	1	688	2	N	-0-					60
							3575	3									
03	6417	X	4830	-0-	-1587	-0-	181	1	80	2	N	-0-					60
							4569	3									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	161	1	109	2	N	-0-					60
							4175	3									
*05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	203	1	65	2	N	-0-					60
							4163	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	2	2	3	N	-0-					42
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-					42
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					42
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3257	-0-	-1145	-0-	3257	2			N	-0-					15
01	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			N	-0-					15
02	3444	X	2523	-0-	-921	-0-	2523	2			N	-0-					15
03	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					15
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					15
*05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2872	2			N	-0-					40
01	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-					40
02	3080	X	2489	-0-	-591	-0-	2489	2			N	-0-					40
03	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-					40
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					40
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					57

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	437	1	1306	2	Y	-0-					198
01	2666	X	527	-0-	-2139	-0-	156	1	371	2	Y	-0-					198
02	2408	X	1233	-0-	-1175	-0-	313	1	909	2	Y	10					208
							11	9									
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	599	1	2260	2	Y	-0-					208
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	618	1	2169	2	Y	-0-					208
*05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	436	1	1556	2	Y	-0-					208

FORBES, C. C. COMPANY 275603
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	656	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	589	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

12	6634	X	6591	-0-	-43	-0-	551	1	5972	2	Y	62	106	1			8
							68	9									
01	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	548	1	5942	2	Y	61	54	1			15
							67	9									
02	5992	X	5860	-0-	-132	-0-	633	1	5219	2	Y	7	21	1			1
							8	9									
03	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	628	1	5284	2	Y	-0-					1
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	544	1	4662	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	599	1	4389	2	Y	75	72	1			3
							83	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

12	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	279	1	3020	2	Y	32	53	1			5
							35	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	306	1	3325	2	Y	35	31	1			9
							39	9									
02	3080	X	2984	-0-	-96	-0-	319	1	2625	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	423	1	3557	2	Y	33					37
							36	9									
04	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	350	1	2994	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
05	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	394	1	2884	2	Y	22	27	1			3
							24	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	110	1	1187	2	Y	13	21	1			2
							14	9									
01	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	107	1	1159	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	127	1	1043	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1173	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	149	1	1094	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	60	1	652	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	Y	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	114	1	1229	2	Y	13	22	1			2
							14	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1091	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	2	Y	14					15
							15	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	158	1	1156	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	223	1	2420	2	Y	23	44	1			1
							25	9									
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	236	1	2564	2	Y	27	21	1			7
							30	9									
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	253	1	2086	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	255	1	2146	2	Y	19					21
							21	9									
04	2760	X	2356	-0-	-404	-0-	245	1	2098	2	Y	12	28	1			5
							13	9									
05	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	284	1	2078	2	Y	24	26	1			3
							26	9									

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	142	1	1540	2	Y	15	27	1			2
							17	9									
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	138	1	1496	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	158	1	1299	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	260	1	2818	2	Y	30	35	1			5
							33	9									
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	270	1	2223	2	Y	62	62	1			5
							68	9									
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	60					65
							66	9									
04	2100	N	1236	-0-	-864	-0-	124	1	1066	2	Y	42	92	1			15
							46	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	211	1	1544	2	Y	13	25	1			3
							14	9									

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

12	2418	X	1942	-0-	-476	-0-	164	1	1778	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	184	1	1998	2	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		1686	-0-	1686	1686	182	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	3706	X	2020	-0-	-1686	-0-	215	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	214	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	224	1	1645	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

LAREDO ENERGY 486543
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

12	1023	X	897	-0-	-126	-0-	196	1	701	2	N	-0-					-0-
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	200	1	562	2	N	-0-					-0-
02	616	X	611	-0-	-5	-0-	149	1	462	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	629	-0-	-487	-0-	172	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	426	-0-	-654	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-
05	899	X	426	-0-	-473	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	625	1	6810	2	N	17					185
							19	9									
01	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	657	1	7189	2	N	33					218
							36	9									
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	609	1	6558	2	N	19					237
							21	9									
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	650	1	6451	2	N	22					259
							24	9									
*04	6930	X	3643	-0-	-3287	-0-	523	1	3097	2	N	21	170	1			110
							23	9									
*05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	631	1	6780	2	N	21	170	1			110
							23	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3120	-0-	-817	-0-	286	1	2834	2	N	-0-					102
01	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	292	1	3146	2	N	16					118
							18	9									
02	3528	X	3104	-0-	-424	-0-	282	1	2816	2	N	5					123
							6	9									
03	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	299	1	2914	2	N	7					130
							8	9									
04	3660	X	1946	-0-	-1714	-0-	285	1	1654	2	N	6					136
							7	9									
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	325	1	3499	2	N	6					136
							7	9									

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

12	10292	X	7653	-0-	-2639	-0-	692	1	6961	2	N	-0-					6
01	10292	X	8453	-0-	-1839	-0-	708	1	7745	2	N	-0-					6
02	8792	X	7445	-0-	-1347	-0-	675	1	6770	2	N	-0-					6
03	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	704	1	6940	2	N	-0-					6
04	8370	X	4461	-0-	-3909	-0-	651	1	3810	2	N	-0-					6
05	8463	X	8312	-0-	-151	-0-	703	1	7609	2	N	-0-					6

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	263	1	2634	2	N	-0-					108
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	290	1	3158	2	N	-0-					108
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	229	1	2206	2	N	-0-					108
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					108
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	286	1	1748	2	N	-0-					108
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	333	1	3596	2	N	-0-					108

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	351	1	3856	2	N	13					77
							14	9									
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	338	1	3892	2	N	24	14	1			87
							26	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	N	16	27	1			76
							18	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	321	1	3503	2	N	20	27	1			69
							22	9									
04	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	344	1	3490	2	N	14					83
							15	9									
05	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	370	1	3476	2	N	17	14	1			86
							19	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	433	1	272	2	Y	-0-					34
01	899	N	456	-0-	-443	-0-	280	1	176	2	Y	-0-					34
02	672	N	325	-0-	-347	-0-	205	1	120	2	Y	-0-					34
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	270	1	164	2	Y	-0-					34
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	803	1	533	2	Y	-0-					34
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	670	1	424	2	Y	6					40
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4451	-0-	1351	2949	2732	1	1719	2	Y	-0-					25
01	3100	N	4252	-0-	1152	4101	2613	1	1639	2	Y	-0-					25
02	7756	X	3655	-0-	-4101	-0-	2304	1	1351	2	Y	-0-					25
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	2219	1	1348	2	Y	-0-					25
04	4590	X	2866	-0-	-1724	-0-	1722	1	1144	2	Y	-0-					25
05	4464	X	3767	-0-	-697	-0-	2308	1	1459	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	813	-0-	-396	-0-	499	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	739	-0-	-253	-0-	454	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	442	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	619	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	433	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	399	1	252	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2368	-0-	-391	-0-	197	1	2162	2	N	8					100
							9	9									
01	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	194	1	2237	2	N	13	8	1			105
							14	9									
02	2380	X	2169	-0-	-211	-0-	182	1	1976	2	N	10	16	1			99
							11	9									
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	214	1	2341	2	N	-0-	10	1			89
04	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	205	1	2082	2	N	-0-					89
05	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	206	1	1932	2	N	15	5	1			99
							17	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	10440	-0-	-3386	-0-	865	1	9511	2	N	58					194
							64	9									
01	13826	X	10999	-0-	-2827	-0-	871	1	10028	2	N	91	35	1			250
							100	9									
02	11032	X	9624	-0-	-1408	-0-	805	1	8738	2	N	74	70	1			254
							81	9									
03	11501	X	10491	-0-	-1010	-0-	873	1	9528	2	N	82	259	1			77
							90	9									
04	10710	X	9602	-0-	-1108	-0-	858	1	8689	2	N	50					127
							55	9									
05	11005	X	10230	-0-	-775	-0-	978	1	9189	2	N	57	36	1			148
							63	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29512	X	27970	-0-	-1542	-0-	2324	1	25546	2	N	91					249
							100	9									
01	29512	X	28038	-0-	-1474	-0-	2226	1	25643	2	N	154	91	1			312
							169	9									
02	26656	X	24460	-0-	-2196	-0-	2053	1	22289	2	N	107	182	1			237
							118	9									
03	28799	X	27942	-0-	-857	-0-	2332	1	25455	2	N	141	186	1			192
							155	9									
04	27540	X	25774	-0-	-1766	-0-	2306	1	23367	2	N	92					284
							101	9									
05	28024	X	25075	-0-	-2949	-0-	2400	1	22554	2	N	110	96	1			298
							121	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	239	1	2622	2	N	10					218
							11	9									
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	207	1	2382	2	N	14	9	1			223
							15	9									
02	2884	X	2333	-0-	-551	-0-	196	1	2126	2	N	10	17	1			216
							11	9									
03	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	221	1	2411	2	N	14	18	1			212
							15	9									
04	2880	X	1777	-0-	-1103	-0-	159	1	1610	2	N	7					219
							8	9									
05	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	241	1	2267	2	N	10	8	1			221
							11	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	257	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	279	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	243	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	282	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	566	1	376	2	Y	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	384	1	243	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	324	1	3562	2	N	44					186
							48	9									
01	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	249	1	2865	2	N	50	12	1			224
							55	9									
02	3696	X	3011	-0-	-685	-0-	251	1	2721	2	N	35	203	1			56
							39	9									
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	323	1	3526	2	N	22	24	1			54
							24	9									
04	3810	X	3196	-0-	-614	-0-	286	1	2897	2	N	12					66
							13	9									
05	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	299	1	2811	2	N	16	13	1			69
							18	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5326	-0-	-1804	-0-	443	1	4864	2	N	17					144
							19	9									
01	5952	X	5038	-0-	-914	-0-	397	1	4572	2	N	63	17	1			190
							69	9									
02	5376	X	4240	-0-	-1136	-0-	356	1	3862	2	N	20	33	1			177
							22	9									
03	5952	X	4766	-0-	-1186	-0-	398	1	4342	2	N	24	32	1			169
							26	9									
04	5490	X	4171	-0-	-1319	-0-	373	1	3781	2	N	15					184
							17	9									
05	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	445	1	4181	2	N	20	16	1			188
							22	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	212	1	2335	2	N	8					96
							9	9									
01	2821	X	2583	-0-	-238	-0-	205	1	2363	2	N	14	8	1			102
							15	9									
02	2548	X	2191	-0-	-357	-0-	184	1	1996	2	N	10	17	1			95
							11	9									
03	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	212	1	2319	2	N	13	17	1			91
							14	9									
04	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	203	1	2059	2	N	8					99
							9	9									
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	240	1	2258	2	N	74	9	1			164
							81	9									

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3199	2	78	9	N	71					71
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					71
05	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	2			N	-0-					71

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

12	6479	X	4829	-0-	-1650	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4797	-0-	-1682	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2572	-0-	-3280	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4900	-0-	-835	-0-	407	1	4330	2	N	148					148
							163	9									
04	5100	X	3613	-0-	-1487	-0-	379	1	3221	2	N	12					160
							13	9									
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					160

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	86	1	1384	2	N	-0-					18
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	88	1	1344	2	N	-0-					18
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					18
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	87	1	1327	2	N	-0-					18
04	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	35	1	1051	2	N	-0-					18
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	22	1	842	2	N	-0-					18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

12	5797	X	5456	-0-	-341	-0-	275	1	5181	2	N	-0-					69
01	5797	X	4820	-0-	-977	-0-	172	1	4648	2	N	-0-					69
02	5320	X	4021	-0-	-1299	-0-	150	1	3871	2	N	-0-					69
03	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	159	1	4089	2	N	-0-					69
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	153	1	3980	2	N	-0-					69
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					69

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	75	1	2318	2	N	-0-					29
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	67	1	2195	2	N	-0-					29
02	2240	N	1847	-0-	-393	-0-	58	1	1789	2	N	-0-					29
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	56	1	2001	2	N	-0-					29
04	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	46	1	1672	2	N	-0-					29
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					29

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	69	1	2145	2	N	-0-					75
01	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	53	1	1756	2	N	-0-					75
02	1988	N	1320	-0-	-668	-0-	41	1	1279	2	N	-0-					75
03	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	50	1	1825	2	N	-0-					75
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	41	1	1483	2	N	-0-					75
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					75

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7393	-0-	-698	-0-	229	1	7164	2	N	-0-					96
01	8060	X	5867	-0-	-2193	-0-	174	1	5693	2	N	-0-					96
02	7364	X	7201	-0-	-163	-0-	225	1	6976	2	N	-0-					96
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	229	1	8280	2	N	-0-					96
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	168	1	6176	2	N	-0-					96
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					96

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	N	-0-					91
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	3	1	98	2	N	-0-					91
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					91
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					91
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					91
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					91

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	75	1	2366	2	N	-0-					21
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	70	1	2282	2	N	-0-					21
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	55	1	1726	2	N	-0-					21
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2378	2	N	16					37
							18	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	63	1	2334	2	N	-0-					37
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					37

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	50	1	1557	2	N	-0-	66	1			15
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	41	1	1347	2	N	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	50	1	1547	2	N	-0-					15
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	53	1	1904	2	N	-0-					15
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	54	1	1996	2	N	-0-					15
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	436	-0-	-1517	-0-	13	1	423	2	N	-0-					43
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	1531	2	N	-0-					43
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2	N	-0-					43
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	6	1	214	2	N	-0-					43
04	1530	N	388	-0-	-1142	-0-	10	1	378	2	N	-0-					43
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	3	1	134	2	N	-0-					43

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

12	13578	X	13575	-0-	-3	-0-	562	1	12939	2	N	67	131	1			28
							74	9									
01	13578	X	12878	-0-	-700	-0-	507	1	12349	2	N	20					48
							22	9									
02	12264	X	10734	-0-	-1530	-0-	442	1	10176	2	N	105	139	1			14
							116	9									
03	13578	X	8922	-0-	-4656	-0-	319	1	8595	2	N	7					21
							8	9									
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	446	1	12179	2	N	57					78
							63	9									
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					78

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

12	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	154	1	2824	2	N	32					95
							35	9									
01	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	70	1	2643	2	N	18					113
							20	9									
02	2968	X	2144	-0-	-824	-0-	56	1	2073	2	N	14	95	1			32
							15	9									
03	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	59	1	2226	2	N	16					48
							18	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	60	1	2282	2	N	44					92
							48	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					92

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

12	651	N	583	-0-	-68	-0-	29	1	535	2	N	17					40
							19	9									
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	12	1	482	2	N	5					45
							6	9									
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	11	1	443	2	N	-0-					45
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	3					48
							3	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	N	-0-					48
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					48

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	130	1	2095	2	N	14	41	1			8
							15	9									
01	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	131	1	2009	2	N	-0-					8
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	51	1	1513	2	N	-0-					8
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	114	1	1730	2	N	-0-					8
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					8
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	2	N	67	65	1			10
							74	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1408	-0-	-607	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					20
01	2015	X	1390	-0-	-625	-0-	55	1	1335	2	N	-0-					20
02	1820	N	1089	-0-	-731	-0-	46	1	1043	2	N	-0-					20
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	N	1					21
							1	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	N	-0-					21
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					21

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6500	-0-	-2583	-0-	333	1	6149	2	N	16					78
							18	9									
01	9083	X	6368	-0-	-2715	-0-	163	1	6179	2	N	24					102
							26	9									
02	6524	X	5088	-0-	-1436	-0-	132	1	4937	2	N	17	99	1			20
							19	9									
03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	169	1	6347	2	N	3					23
							3	9									
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	155	1	5806	2	N	2					25
							2	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					25

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	11364	-0-	-1842	-0-	472	1	10864	2	N	25					73
							28	9									
01	13082	X	10677	-0-	-2405	-0-	420	1	10245	2	N	11					84
							12	9									
02	11564	X	9403	-0-	-2161	-0-	391	1	8992	2	N	18	55	1			47
							20	9									
03	12059	X	10684	-0-	-1375	-0-	383	1	10301	2	N	-0-					47
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	354	1	9641	2	N	-0-					47
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					47

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	15822	-0-	-3894	-0-	245	1	15555	2	N	20					89
							22	9									
01	18321	X	14284	-0-	-4037	-0-	221	1	14063	2	N	-0-					89
02	15904	X	12639	-0-	-3265	-0-	199	1	12440	2	N	-0-					89
03	17608	X	14022	-0-	-3586	-0-	217	1	13766	2	N	35					124
							39	9									
*04	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	213	1	13583	2	N	-0-					124
05	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					124

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

12	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	45	1	1020	2	N	-0-					31
01	1240 N	981	-0-	-259	-0-	39	1	942	2	N	-0-					31
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	40	1	914	2	N	-0-					31
03	1054 N	928	-0-	-126	-0-	33	1	895	2	N	-0-					31
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	N	-0-					31
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					31

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

12	15314 X	13489	-0-	-1825	-0-	208	1	13257	2	N	22					42
						24	9									
01	15066 X	12874	-0-	-2192	-0-	198	1	12619	2	N	52					94
						57	9									
02	13468 X	10666	-0-	-2802	-0-	168	1	10498	2	N	-0-					94
03	14136 X	13292	-0-	-844	-0-	207	1	13085	2	N	-0-					94
*04	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	177	1	11261	2	N	-0-					94
05	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					94

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

12	58931 X	38235	-0-	-20696	-0-	237	1	37998	2	N	-0-					35
01	50592 X	29758	-0-	-20834	-0-	360	1	29396	2	N	2					37
						2	9									
02	49644 X	27120	-0-	-22524	-0-	341	1	26691	2	N	80	108	1			9
						88	9									
03	54963 X	27313	-0-	-27650	-0-	345	1	26960	2	N	7					16
						8	9									
04	24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	329	1	24663	2	N	-0-					16
05	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					16

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

12	15252 X	12540	-0-	-2712	-0-	101	1	12382	2	N	52	176	1			31
						57	9									
01	14725 X	12352	-0-	-2373	-0-	193	1	12101	2	N	53					84
						58	9									
02	14448 X	10577	-0-	-3871	-0-	167	1	10305	2	N	95	149	1			30
						105	9									
03	15996 X	11800	-0-	-4196	-0-	191	1	11543	2	N	60					90
						66	9									
04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	65					155
						72	9									
05	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					155

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31217	X	21297	-0-	-9920	-0-	378	1	20904	2	N	14					45
							15	9									
01	28303	X	17935	-0-	-10368	-0-	312	1	17614	2	N	8					53
							9	9									
02	23240	X	12511	-0-	-10729	-0-	220	1	12291	2	N	-0-					53
03	24056	X	14277	-0-	-9779	-0-	249	1	13987	2	N	37					90
							41	9									
04	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	234	1	13174	2	N	29					119
							32	9									
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					119

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33604	X	24601	-0-	-9003	-0-	19	1	24560	2	N	20	73	1			20
							22	9									
01	31682	X	27796	-0-	-3886	-0-	12	1	27771	2	N	12					32
							13	9									
02	28140	X	24360	-0-	-3780	-0-	11	1	24334	2	N	14					46
							15	9									
03	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	18	1	41949	2	N	60					106
							66	9									
04	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	15	1	34747	2	N	30					136
							33	9									
05	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					N	NO RPT					136

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49693	X	40931	-0-	-8762	-0-	165	1	40766	2	N	-0-					17
01	49104	X	37124	-0-	-11980	-0-	298	1	36822	2	N	4					21
							4	9									
02	44352	X	30101	-0-	-14251	-0-	248	1	29853	2	N	-0-					21
03	49104	X	30686	-0-	-18418	-0-	260	1	30416	2	N	9					30
							10	9									
04	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	259	1	29664	2	N	1					31
							1	9									
05	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					N	NO RPT					31

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81499	X	69384	-0-	-12115	-0-	54	1	69265	2	N	59	121	1			52
							65	9									
01	76043	X	58844	-0-	-17199	-0-	24	1	58774	2	N	42					94
							46	9									
02	63952	X	51483	-0-	-12469	-0-	23	1	51399	2	N	55					149
							61	9									
03	69378	X	59368	-0-	-10010	-0-	24	1	59298	2	N	42	171	1			20
							46	9									
04	57586	X	57586	-0-	-0-	-0-	24	1	57499	2	N	57					77
							63	9									
05	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					N	NO RPT					77

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50654	X	40002	-0-	-10652	-0-	161	1	39831	2	N	9					53
							10	9									
01	44299	X	34332	-0-	-9967	-0-	276	1	34050	2	N	5					58
							6	9									
02	36820	X	29485	-0-	-7335	-0-	242	1	29243	2	N	-0-					58
03	40765	X	31044	-0-	-9721	-0-	262	1	30758	2	N	22	25	1			55
							24	9									
04	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	256	1	29279	2	N	10					65
							11	9									
05	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					N	NO RPT					65

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	524634					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	524634					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	524634					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	64084	-0-	64084	588718	26	1	64058	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	59685	-0-	59685	648403	26	1	59659	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648403					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA 'L' WELL #: 2 RRCID -> 176270 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 6852

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12

VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			Y	-0-					2
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-					2
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					2
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					2
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	76	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	74	1	944	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	882	2	Y	4					8
							4	9									
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	70	1	909	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	58	1	835	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			Y	-0-					5
01	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					5
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					5
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	2	31	9	Y	28	4	1			29
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1353	2	1	9	Y	1					7

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

12	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	6453	-0-	-1576	-0-	6453	2			Y	-0-					8
01	8029	X	7502	-0-	-527	-0-	7502	2			Y	-0-					8
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			Y	-0-					8
03	7967	X	6280	-0-	-1687	-0-	6280	2			Y	-0-					8
04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			Y	-0-					8
*05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					8

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			Y	-0-					8
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					8
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					8
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					8
04	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-					8
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	48	34	1			14
							53	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	9					23
							10	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	Y	57	44	1			36
							63	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	26	50	1			12
							29	9									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	66	56	1			22
							73	9									

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	211	-0-	-285	-0-	15	1	192	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	2					3
							2	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	188	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6697	-0-	-309	-0-	6673	2	24	9	Y	22	16	1			10
01	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	6611	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	6328	X	5884	-0-	-444	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6038	-0-	-968	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					87
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					87
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	18					105
							20	9									
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	5	66	1			44
							6	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					44
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					44

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-					88
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-					88
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	Y	19					107
							21	9									
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	2	Y	4	67	1			44
							4	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					44
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					44

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-					45
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	306	2	N	-0-					45
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	N	-0-					45
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	59	1	349	2	N	-0-					45
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	55	1	309	2	N	-0-					45
*05	403	N	320	-0-	-83	-0-	52	1	268	2	N	-0-					45

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7435 - 7555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	445	2	Y	-0-					93
							771	3									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	298	2	Y	-0-					93
							790	3									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-					93
							1090	3									
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	Y	-0-					93
							1227	3									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					93
							960	3									
05	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	52	1	17	2	Y	-0-					93
							1071	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-					22
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	101	1	523	2	Y	-0-					22
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	75	1	417	2	Y	-0-					22
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	Y	-0-					22
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	82	1	454	2	Y	-0-					22
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	89	1	460	2	Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-					43
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					43
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	Y	-0-					43
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					43
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					43

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					52
							417	3									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					52
							357	3									
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					52
							360	3									
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					52
							498	3									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					52
							444	3									
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					52
							330	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					108
							1191	3									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					108
							432	3									
02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					108
							59	3									
03	527	N	217	-0-	-310	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					108
							205	3									
04	480	N	77	-0-	-403	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					108
							72	3									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					108
							45	3									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	462	1	1105	2	Y	-0-					57
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	147	1	1502	2	Y	-0-					57
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					57
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1264	2	Y	-0-					57
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					57
05	1426	N	833	-0-	-593	-0-	146	1	687	2	Y	-0-					57

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	123	1	295	2	Y	-0-					49
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					49
02	448	N	38	-0-	-410	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					49
03	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					49
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					49
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					49

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	812	-0-	-211	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					19
							498	3									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	Y	-0-					19
							881	3									
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	34	1	173	2	Y	-0-					19
							897	3									
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	23	1	10	2	Y	-0-					19
							591	3									
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	28	1	19	2	Y	-0-					19
							738	3									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	21	2	Y	13					32
							1317	3	14	9							

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					22
							831	3									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					22
							747	3									
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					22
							630	3									
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	-0-					22
							894	3									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	Y	-0-					22
							1308	3									
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	20	2	Y	-0-					22
							1299	3									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	828	2	Y	-0-					9
							1435	3									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	Y	-0-					9
							1385	3									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	Y	10					19
							1566	3	11	9							
03	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	65	1	29	2	Y	-0-					19
							1637	3									
04	1920	N	1270	-0-	-650	-0-	46	1	31	2	Y	-0-					19
							1193	3									
*05	3100	N	3451	-0-	351	351	157	1	50	2	Y	14					33
							3229	3	15	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	55	1	588	2	N	-0-					46
							1020	3									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	N	-0-					46
							1148	3									
02	2072	N	1597	-0-	-475	-0-	50	1	250	2	N	-0-					46
							1297	3									
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	28	2	N	-0-					46
							1622	3									
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	55	1	38	2	N	-0-					46
							1442	3									
05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	74	1	24	2	N	-0-					46
							1521	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	197	-0-	-144	-0-	58	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	56	-0-	-244	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	38	-0-	-458	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	184	1	1970	2	Y	-0-					218
							3416	3									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	173	1	1344	2	Y	-0-					218
							3556	3									
02	5460	X	4374	-0-	-1086	-0-	136	1	684	2	Y	-0-					218
							3554	3									
03	6045	X	4543	-0-	-1502	-0-	170	1	75	2	Y	-0-					218
							4298	3									
04	5040	X	4009	-0-	-1031	-0-	145	1	98	2	Y	-0-					218
							3766	3									
05	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	179	1	57	2	Y	-0-					218
							3677	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	338	1	1011	2	Y	-0-					2
01	620	N	317	-0-	-303	-0-	94	1	223	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	337	1	977	2	Y	10					12
							11	9									
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	101	1	381	2	Y	-0-					12
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					12
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	314	1	1118	2	Y	-0-					12

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7088	-0-	-1530	-0-	412	1	6631	2	N	41	149	1			23
							45	9									
01	8432	X	6594	-0-	-1838	-0-	397	1	6102	2	N	86					109
							95	9									
02	7252	X	5467	-0-	-1785	-0-	175	1	5252	2	N	36					145
							40	9									
03	7223	X	6387	-0-	-836	-0-	391	1	5946	2	N	45	171	1			19
							50	9									
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	176	1	5178	2	N	1					20
							1	9									
05	7099	X	2925	-0-	-4174	-0-	70	1	2654	2	N	183	118	1			85
							201	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	61	1	983	2	N	-0-					13
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	63	1	962	2	N	-0-					13
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	28	1	847	2	N	-0-					13
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	62	1	946	2	N	-0-					13
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	29	1	877	2	N	-0-					13
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					13

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	106	1	1712	2	N	-0-					39
01	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	98	1	1512	2	N	-0-					39
02	1764	N	1170	-0-	-594	-0-	37	1	1133	2	N	-0-					39
03	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					39
04	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	37	1	1081	2	N	-0-					39
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					39

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
VELA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 226658 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8018 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - P&A 12-11-2012

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					89
01	992	X	979	-0-	-13	-0-	35	1	944	2	N	-0-					89
02	896	X	829	-0-	-67	-0-	30	1	799	2	N	-0-					89
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	N	-0-					89
*04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	40	1	1039	2	N	-0-					89
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					89

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

12	372	#	366	-0-	-6	-0-	111	1	255	3	N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
*03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

12	1488	#	363	-0-	-1125	-0-	107	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
*03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		457	-0-	457	457	154	1	303	2	Y	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	130	1	180	2	N	-0-					-0-
01	279	#	270	-0-	-9	-0-	154	1	116	2	N	-0-					-0-
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	128	1	75	2	N	-0-					-0-
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	214	1	161	2	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	200	1	245	2	N	-0-					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO FEE GUERRA C WELL #: 1 RRCID -> 208058 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2491 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	76	1	177	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	42	1	32	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	1	44	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	140	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	139	1	171	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 92 WELL #: 1 RRCID -> 186389 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA SHARE 8 - D WELL #: 23 RRCID -> 192939 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6100 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	388	-0-	-263	-0-	122	1	266	3	N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	R	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5029	R	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	4956	#	4034	-0-	-922	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	5487	#	3685	-0-	-1802	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	5993	R	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	5084	#	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	1					3
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	1					4
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	3					7
							3	9									
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	5	1			2

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	78	1	906	2	Y	3	45	1			12
							3	9									
01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	44	1	895	2	Y	-0-	4	1	5	7	3
02	924	N	782	-0-	-142	-0-	36	1	745	2	Y	1					4
							1	9									
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	38	1	841	2	Y	2					6
							2	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	5					11
							6	9									
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	39	1	746	2	Y	-0-	8	1			3

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	223	1	2577	2	Y	16	14	1			19
							18	9									
01	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	120	1	2437	2	Y	-0-	11	1	1	7	7
02	2548	X	2299	-0-	-249	-0-	107	1	2188	2	Y	4					11
							4	9									
03	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	111	1	2423	2	Y	7					18
							8	9									
04	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	113	1	2271	2	Y	12					30
							13	9									
05	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	122	1	2353	2	Y	6	27	1			9
							7	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	88	1	1012	2	Y	4	31	1			11
							4	9									
01	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-	5	1	3	7	3
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	38	1	777	2	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	907	-0-	-209	-0-	40	1	865	2	Y	2					6
							2	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	968	2	Y	7					13
							8	9									
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	3	12	1			4
							3	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	183	1	2120	2	N	97	195	1			254
							107	9									
01	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	85	1	1726	2	N	119	321	1			52
							131	9									
02	2240	X	1599	-0-	-641	-0-	72	1	1481	2	N	42					94
							46	9									
03	2418	X	1863	-0-	-555	-0-	79	1	1722	2	N	56					150
							62	9									
04	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	80	1	1611	2	N	80					230
							88	9									
05	2418	X	1806	-0-	-612	-0-	86	1	1668	2	N	47	193	1			84
							52	9									

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	31	1	363	2	Y	-0-					1
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	17	1	343	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					2
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	3					5
							3	9									
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	2					7
							2	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3709	X	712	-0-	-2997	-0-	57	1	655	2	Y	-0-	18	1			8
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-	5	1			3
02	700	X	363	-0-	-337	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					3
03	775	X	530	-0-	-245	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					3
04	750	X	538	-0-	-212	-0-	25	1	507	2	Y	5					8
							6	9									
05	713	X	453	-0-	-260	-0-	22	1	428	2	Y	3					11
							3	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					114
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	3	64	1			53
							3	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					53
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					53
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					53
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					53

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3298	X	543	-0-	-2755	-0-	43	1	500	2	Y	-0-					31
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-					31
02	672	N	378	-0-	-294	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					31
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					31
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					31
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					31

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	1					2
							1	9									
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7239	X	1411	-0-	-5828	-0-	112	1	1299	2	Y	-0-	3	1			1
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
02	1232	N	767	-0-	-465	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					5
03	1426	N	437	-0-	-989	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					5
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	10					15
							11	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	4					19
							4	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2282	-0-	-74	-0-	175	1	2024	2	N	75	179	1			63
							83	9									
01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	97	1	1970	2	N	-0-	15	7			48
02	2128	X	1860	-0-	-268	-0-	87	1	1773	2	N	-0-					48
03	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	90	1	1971	2	N	-0-					48
04	2220	X	1965	-0-	-255	-0-	93	1	1872	2	N	-0-					48
05	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	101	1	1956	2	N	-0-					48

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	265	1	3068	2	Y	4	17	1			8
							4	9									
01	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	145	1	2949	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	3164	X	2795	-0-	-369	-0-	130	1	2658	2	Y	6					14
							7	9									
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	125	1	2743	2	Y	7					21
							8	9									
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	129	1	2586	2	Y	13					34
							14	9									
05	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	139	1	2681	2	Y	6	30	1			10
							7	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					12
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					12
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					12
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					12
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					12
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					12

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

12	10757	X	10006	-0-	-751	-0-	794	1	9186	2	Y	24	59	1			38
							26	9									
01	10757	X	9227	-0-	-1530	-0-	432	1	8765	2	Y	27	40	1			25
							30	9									
02	9408	X	8531	-0-	-877	-0-	396	1	8116	2	Y	17					42
							19	9									
03	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	375	1	8193	2	Y	19					61
							21	9									
04	10050	X	7891	-0-	-2159	-0-	372	1	7477	2	Y	38					99
							42	9									
05	10013	X	7893	-0-	-2120	-0-	388	1	7488	2	Y	15	85	1			29
							17	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	218	1	2527	2	Y	3	18	1			7
							3	9									
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	128	1	2606	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	103	1	2112	2	Y	4					11
							4	9									
03	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	108	1	2352	2	Y	7					18
							8	9									
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	116	1	2335	2	Y	13					31
							14	9									
05	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	121	1	2340	2	Y	5	27	1			9
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	475	1	5490	2	Y	29					90
							32	9									
01	6200	X	5451	-0-	-749	-0-	253	1	5131	2	Y	61	107	1			44
							67	9									
02	5824	X	5214	-0-	-610	-0-	242	1	4960	2	Y	11					55
							12	9									
03	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	238	1	5206	2	Y	16					71
							18	9									
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	265	1	5330	2	Y	43					114
							47	9									
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	275	1	5309	2	Y	27					141
							30	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	216	1	2494	2	Y	10	60	1			35
							11	9									
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	119	1	2422	2	Y	1	23	1			13
							1	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	-0-					13
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	168	1	3684	2	Y	-0-					13
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	168	1	3371	2	Y	23					36
							25	9									
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	139	1	2687	2	Y	10					46
							11	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	-0-					4
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	Y	3					11
							3	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	3					14
							3	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	5					19
							6	9									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	3					22
							3	9									

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1606	-0-	-1494	3559	128	1	1478	2	Y	-0-					53
01	3100	N	1494	-0-	-1606	1953	70	1	1424	2	Y	-0-	30	1	11	7	12
02	2800	N	1328	-0-	-1472	481	62	1	1264	2	Y	2					14
							2	9									
03	1819	N	1338	-0-	-481	-0-	58	1	1277	2	Y	3					17
							3	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	11					28
							12	9									
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	Y	9					37
							10	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5423	-0-	-653	-0-	430	1	4975	2	Y	16	89	1			54
							18	9									
01	6076	X	5072	-0-	-1004	-0-	237	1	4816	2	Y	17	46	1			25
							19	9									
02	4872	X	4545	-0-	-327	-0-	211	1	4334	2	Y	-0-					25
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	219	1	4779	2	Y	-0-					25
04	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	220	1	4421	2	Y	46					71
							51	9									
05	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	238	1	4600	2	Y	21					92
							23	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	N	10	168	1			99
							11	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-	27	7			72
02	868	N	567	-0-	-301	-0-	26	1	541	2	N	-0-					72
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	35	1	772	2	N	-0-					72
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					72
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-					72

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	376	1	878	3	N	-0-					151
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					151
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					151
*03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	80	1	2826	2	N	9					352
							10	9									
01	3596	X	2706	-0-	-890	-0-	80	1	2623	2	N	3					355
							3	9									
02	3248	X	2705	-0-	-543	-0-	80	1	2623	2	N	2					357
							2	9									
03	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	65	1	2439	2	N	1					358
							1	9									
04	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	65	1	2201	2	N	1					359
							1	9									
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	100	1	2471	2	N	-0-					359

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	730	-0-	-820	-0-	730	2			N	-0-					51
01	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-					51
02	896	N	150	-0-	-746	-0-	150	2			N	-0-					51
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					51

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	3258	-0-	3258	3258	2	1	3256	2	Y	-0-					3

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1819	-0-	1819	1819	1 1		1817	2	Y	1					1
							1 9										

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	2999	-0-	2999	2999	2 1		2997	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	5951	-0-	5951	5951	3 1		5948	2	N	-0-					2

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2537	-0-	2537	2537	67	1	2470	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5747	-0-	5747	5747	151	1	5596	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3445	-0-	3445	3445	90	1	3355	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

12	310 N	218	-0-	-92	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
01	806 N	440	-0-	-366	-0-	20	1	420	2	N	-0-					-0-
02	756 N	560	-0-	-196	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
04	420 N	96	-0-	-324	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
05	620 N	113	-0-	-507	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN PUMA WELL #: 306R RRCID -> 261356 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5629 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

12	992	N	892	-0-	-100	-0-	334	1	558	2	N	-0-					20
01	2449	N	475	-0-	-1974	-0-	218	1	257	2	N	-0-					20
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	158	1	138	2	N	-0-					20
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	478	1	328	2	N	-0-					20
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	74	1	223	2	N	-0-					20
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	227	2	N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

12	5674	5674	-0-	-0-	-0-	82	1	5578	3	N	13					138
						14	9									
01	5089	5089	-0-	-0-	-0-	82	1	4983	3	N	22					160
						24	9									
02	5116	5116	-0-	-0-	-0-	74	1	5033	3	N	8					168
						9	9									
03	5359	5359	-0-	-0-	-0-	82	1	5180	3	N	88					256
						97	9									
04	5160	5160	-0-	-0-	-0-	79	1	5036	3	N	41	194	1			103
						45	9									
05	4898	4848	-0-	-50	-0-	82	1	4733	3	N	30					133
						33	9									

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	156	1	1523	2	Y	4				56
							280	3	4	9						
01	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	221	1	1292	2	Y	5				61
							207	4	6	9						
02	1904	X	1303	-0-	-601	-0-	190	1	952	2	Y	4				65
							157	4	4	9						
03	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	261	1	1014	2	Y	6				71
							187	4	7	9						
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	508	1	1635	2	Y	4				75
							269	4	4	9						
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	248	2	Y	1				76
							41	4	1	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1300	-0-	-1459	-0-	104	1	1009	2	Y	1					24
							186	3	1	9							
01	2759	X	1334	-0-	-1425	-0-	171	1	1001	2	Y	1					25
							161	4	1	9							
02	2492	X	1397	-0-	-1095	-0-	204	1	1025	2	Y	-0-					25
							168	4									
03	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	218	1	844	2	Y	1					26
							156	4	1	9							
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	399	1	1285	2	Y	1					27
							211	4	1	9							
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					27
							138	4									

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

12	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	202	1	1965	2	Y	2					36
							361	3	2	9							
01	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	341	1	1997	2	Y	1					37
							321	4	1	9							
02	2492	X	1957	-0-	-535	-0-	286	1	1435	2	Y	1					38
							235	4	1	9							
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	306	1	1186	2	Y	1					39
							218	4	1	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2128	2	Y	1					40
							349	4	1	9							
05	2666	X	585	-0-	-2081	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					40
							78	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	397	1	3868	2	Y	11					76
							711	3	12	9							
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	501	1	2933	2	Y	17					93
							471	4	19	9							
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	821	1	4119	2	Y	17					110
							675	4	19	9							
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	741	1	2876	2	Y	17					127
							530	4	19	9							
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1281	1	4131	2	Y	16					143
							679	4	18	9							
*05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	320	1	5113	2	Y	17					160
							837	4	19	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					112
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					112

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	412	1	10246	2	N	-0-					-0-
							1353	4									
01	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	379	1	9522	2	N	-0-					-0-
							1530	4									
02	11032	X	10375	-0-	-657	-0-	756	1	8264	2	N	-0-					-0-
							1355	4									
03	12214	X	11232	-0-	-982	-0-	813	1	8798	2	N	-0-					-0-
							1621	4									
04	11970	X	8284	-0-	-3686	-0-	454	1	6725	2	N	-0-					-0-
							1105	4									
05	11997	X	9461	-0-	-2536	-0-	483	1	7715	2	N	-0-					-0-
							1263	4									

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	23527	-0-	-6853	-0-	806	1	20071	2	N	-0-			-0-
							2650	4							
01	26009	X	25400	-0-	-609	-0-	841	1	21159	2	N	-0-			-0-
							3400	4							
02	20384	X	1101	-0-	-19283	-0-	80	1	877	2	N	-0-			-0-
							144	4							
03	23529	X	25	-0-	-23504	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
							4	4							
04	26610	X	10724	-0-	-15886	-0-	588	1	8706	2	N	-0-			-0-
							1430	4							
05	25389	X	24675	-0-	-714	-0-	1259	1	20122	2	N	-0-			-0-
							3294	4							

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	139	1	3466	2	N	-0-			-0-
							458	4							
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	137	1	3439	2	N	-0-			-0-
							553	4							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	291	1	3180	2	N	-0-			-0-
							522	4							
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	3604	2	N	-0-			-0-
							664	4							
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	2	N	-0-			-0-
							493	4							
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	178	1	2841	2	N	-0-			-0-
							465	4							

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		1402	-0-	1402	1402	71	1	1143	2	Y	-0-			-0-
							188	4							

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

12	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	1909	1	18611	2	Y	-0-			-0-
							3423	3							
01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	2443	1	14323	2	Y	-0-			-0-
							2303	4							
02	15204	X	11809	-0-	-3395	-0-	1726	1	8663	2	Y	-0-			-0-
							1420	4							
03	23932	X	7725	-0-	-16207	-0-	1381	1	5357	2	Y	-0-			-0-
							987	4							
04	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-			-0-
05	17236	X	15937	-0-	-1299	-0-	813	1	12996	2	Y	-0-			-0-
							2128	4							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	409	1	6479	2	Y	-0-			-0-
							1191	3							
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	340	1	6561	2	Y	-0-			-0-
							1055	4							
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	267	1	5820	2	Y	-0-			-0-
							955	4							
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	294	1	6239	2	Y	-0-			-0-
							1149	4							
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	263	1	6197	2	Y	-0-			-0-
							1017	4							
05	7409	X	5094	-0-	-2315	-0-	260	1	4154	2	Y	-0-			-0-
							680	4							

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

12	46980	X	46980	-0-	-0-	-0-	2376	1	37675	2	Y	-0-			-0-
							6929	3							
01	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	1927	1	37203	2	Y	-0-			-0-
							5979	4							
02	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-	1540	1	33527	2	Y	-0-			-0-
							5500	4							
03	45210	X	45210	-0-	-0-	-0-	1729	1	36715	2	Y	-0-			-0-
							6766	4							
04	50196	X	50196	-0-	-0-	-0-	1764	1	41600	2	Y	-0-			-0-
							6832	4							
*05	50995	X	50995	-0-	-0-	-0-	2601	1	41585	2	Y	-0-			-0-
							6809	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 16	1 3	88	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 4	1 4	20	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	6 5	1 4	31	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	13906	-0-	13906	13906	532 2081	1 4	11293	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	16266	-0-	16266	30172	571 2215	1 4	13480	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	8920	-0-	8920	39092	455 1191	1 4	7274	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			5
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

12	38888 X	38888	-0-	-0-	-0-	1967 5735	1 3	31186	2	N	-0-			-0-
01	38239 X	38239	-0-	-0-	-0-	1634 5069	1 4	31536	2	N	-0-			-0-
02	34611 X	34611	-0-	-0-	-0-	1313 4692	1 4	28606	2	N	-0-			-0-
03	38149 X	38149	-0-	-0-	-0-	1459 5709	1 4	30981	2	N	-0-			-0-
04	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	1424 5518	1 4	33594	2	N	-0-			-0-
*05	38092 X	38092	-0-	-0-	-0-	1943 5086	1 4	31063	2	N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

12	17019	X	6	-0-	-17013	-0-	5	2	1	3	Y	-0-					-0-
01	16430	X	2720	-0-	-13710	-0-	116	1	2243	2	Y	-0-					-0-
							361	4									
02	14840	X	13307	-0-	-1533	-0-	505	1	10998	2	Y	-0-					-0-
							1804	4									
03	16306	X	1662	-0-	-14644	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							248	4									
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	315	1	7434	2	Y	-0-					-0-
							1221	4									
*05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	736	1	11772	2	Y	-0-					-0-
							1928	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

12	1302	X	942	-0-	-360	-0-	75	1	732	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
01	1333	X	1190	-0-	-143	-0-	153	1	894	2	Y	-0-					-0-
							143	4									
02	1288	X	796	-0-	-492	-0-	116	1	584	2	Y	-0-					-0-
							96	4									
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	223	1	864	2	Y	-0-					-0-
							159	4									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209	1	674	2	Y	-0-					-0-
							111	4									
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
							142	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

12	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

12	10230	X	9501	-0-	-729	-0-	758	1	7385	2	Y	-0-					-0-
							1358	3									
01	12710	X	9534	-0-	-3176	-0-	407	1	7863	2	Y	-0-					-0-
							1264	4									
02	15204	X	9508	-0-	-5696	-0-	361	1	7858	2	Y	-0-					-0-
							1289	4									
03	16833	X	11393	-0-	-5440	-0-	436	1	9252	2	Y	-0-					-0-
							1705	4									
04	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	245	1	5788	2	Y	-0-					-0-
							951	4									
*05	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	707	1	11300	2	Y	-0-					-0-
							1850	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	578	1	5638	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	947	1	5548	2	N	-0-					-0-
							892	4									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	858	1	4307	2	N	-0-					-0-
							706	4									
03	6231	X	3820	-0-	-2411	-0-	683	1	2649	2	N	-0-					-0-
							488	4									
04	6780	X	1040	-0-	-5740	-0-	219	1	705	2	N	-0-					-0-
							116	4									
05	7006	X	2300	-0-	-4706	-0-	117	1	1876	2	N	-0-					-0-
							307	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28210	X	26325	-0-	-1885	-0-	1331	1	21111	2	N	-0-					-0-
							3883	3									
01	26102	X	24904	-0-	-1198	-0-	1064	1	20539	2	N	-0-					-0-
							3301	4									
02	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	1235	1	26900	2	N	-0-					-0-
							4413	4									
03	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	1212	1	25734	2	N	-0-					-0-
							4742	4									
04	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	1031	1	24306	2	N	-0-					-0-
							3992	4									
*05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	1342	1	21459	2	N	-0-					-0-
							3514	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	423	1	6700	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	404	1	7805	2	Y	-0-					-0-
							1254	4									
02	7924	X	7423	-0-	-501	-0-	282	1	6135	2	Y	-0-					-0-
							1006	4									
03	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	307	1	6510	2	Y	-0-					-0-
							1199	4									
04	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	261	1	6168	2	Y	-0-					-0-
							1014	4									
05	8897	X	6240	-0-	-2657	-0-	318	1	5089	2	Y	-0-					-0-
							833	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	452	1	4411	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	756	1	4431	2	Y	-0-					-0-
							712	4									
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	853	1	4283	2	Y	-0-					-0-
							703	4									
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1243	1	4823	2	Y	-0-					-0-
							889	4									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1266	1	4081	2	Y	-0-					-0-
							670	4									
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	277	1	4435	2	Y	-0-					-0-
							726	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

12	7006	X	6105	-0-	-901	-0-	487	1	4745	2	Y	-0-					-0-
							873	3									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	464	1	2718	2	Y	-0-					-0-
							437	4									
02	4284	X	1447	-0-	-2837	-0-	211	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							175	4									
03	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	773	1	2997	2	Y	-0-					-0-
							552	4									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	908	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							480	4									
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	209	1	3345	2	Y	-0-					-0-
							548	4									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	370	1	5863	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	306	1	5900	2	N	-0-					-0-
							948	4									
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	236	1	5146	2	N	-0-					-0-
							844	4									
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	261	1	5534	2	N	-0-					-0-
							1019	4									
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	237	1	5592	2	N	-0-					-0-
							919	4									
05	6634	X	4996	-0-	-1638	-0-	255	1	4074	2	N	-0-					-0-
							667	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	683	1	10836	2	N	-0-					-0-
							1993	3									
01	12369	X	11530	-0-	-839	-0-	493	1	9509	2	N	-0-					-0-
							1528	4									
02	11172	X	9546	-0-	-1626	-0-	362	1	7890	2	N	-0-					-0-
							1294	4									
03	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	407	1	8647	2	N	-0-					-0-
							1593	4									
04	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	360	1	8480	2	N	-0-					-0-
							1392	4									
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-	530	1	8475	2	N	-0-					-0-
							1388	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
01	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
02	13552	X	-0-	-0-	-13552	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

12	6169	X	4808	-0-	-1361	-0-	383 687	1 3	3738	2	Y	-0-					-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	222 688	1 4	4280	2	Y	-0-					-0-
02	6804	X	3761	-0-	-3043	-0-	143 510	1 4	3108	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	5536	-0-	-1997	-0-	212 828	1 4	4496	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	219 847	1 4	5160	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	1077	-0-	-4100	-0-	55 144	1 4	878	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66 118	1 3	643	2	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	107 101	1 4	628	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	110 91	1 4	552	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	137 98	1 4	531	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	161 85	1 4	517	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	41 106	1 4	651	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	200	1	1954	2	Y	4					70
							359	3	4	9							
01	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	307	1	1800	2	Y	2					72
							289	4	2	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	413	1	2074	2	Y	2					74
							340	4	2	9							
03	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	446	1	1731	2	Y	2					76
							319	4	2	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	599	1	1930	2	Y	2					78
							317	4	2	9							
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	2					80
							365	4	2	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	24	1	1648	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3272	-0-	172	172	45	1	3227	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2830	-0-	30	202	37	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	204	-0-	-1470	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	1012	-0-	-1388	-0-	20	1	992	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	1491	-0-	-989	-0-	23	1	1468	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

12	13609	X	13104	-0-	-505	-0-	187	1	12917	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	11475	-0-	-2320	-0-	156	1	11319	3	N	-0-					-0-
02	12460	X	10827	-0-	-1633	-0-	142	1	10685	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	11277	-0-	-2518	-0-	171	1	11106	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	6574	-0-	-6116	-0-	130	1	6444	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	7038	-0-	-6075	-0-	110	1	6928	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

12	6882	X	5854	-0-	-1028	-0-	84	1	5770	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	89	1	6443	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	76	1	5723	3	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	109	1	7093	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	91	1	4498	3	N	-0-					-0-
*05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	119	1	7456	3	N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

12	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2416	-0-	-216	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2772	2	88	9	N	80	80	8			-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

12	7595	X	7305	-0-	-290	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6236	-0-	-844	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7402	2	40	9	N	36	36	8			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
01	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	8955	-0-	-4065	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	9107	-0-	-5308	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
*04	11190	X	8099	-0-	-3091	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8123	-0-	-3440	-0-	8072	2	51	9	N	46	46	8			-0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	5109	-0-	-9275	-0-	536	1	4573	2	N	-0-					-0-
01	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	1670	1	14238	2	N	-0-					-0-
02	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1513	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	4461	-0-	-9923	-0-	468	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	10352	-0-	-5038	-0-	1086	1	9266	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	1082	-0-	-14883	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	206	-0-	-848	-0-	7	1	176	2	N	-0-					93
							23	4									
01	1054	N	200	-0-	-854	-0-	7	1	166	2	N	-0-					93
							27	4									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	N	-0-					93
							187	4									
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2340	2	N	-0-					93
							431	4									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					93
							185	4									
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					93
							177	4									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1834	-0-	-1452	-0-	220	1	1582	2	N	29					352
							32	9									
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	388	1	3080	2	N	8					360
							9	9									
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	616	1	9288	2	N	179	188	1			351
							197	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	304	1	2977	2	N	37					388
							41	9									
04	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	291	1	2248	2	N	15					403
							17	9									
*05	6975	X	2574	-0-	-4401	-0-	247	1	2303	2	N	22	2	8			423
							24	9									

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 178067 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8901 - 8932

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	79	1	1176	2	Y	8					42
							9	9									
01	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	91	1	1492	2	Y	31	24	1			49
							34	9									
02	1428	N	848	-0-	-580	-0-	41	1	793	2	Y	13	40	1			22
							14	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	98	1	1746	2	Y	13	13	1			22
							14	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	Y	14					36
							15	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	Y	11	26	1			21
							12	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1					120
01	403	X	267	-0-	-136	-0-	254	2	13	9	N	12					132
02	364	X	146	-0-	-218	-0-	146	2			N	-0-					132
03	1209	X	466	-0-	-743	-0-	457	2	9	9	N	8					140
04	1170	X	208	-0-	-962	-0-	204	2	4	9	N	4					144
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					144

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

12	868	N	845	-0-	-23	-0-	50	1	791	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	47	1	709	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	45	1	669	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	741	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	88	1	1384	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	80	1	1202	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	79	1	1176	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	67	1	1126	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	69	1	1105	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	69	1	1065	2	Y	5	7	1			4
							6	9									

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	55	1	1059	2	Y	1	2	1			45
							1	9									
01	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	65	1	1104	2	Y	2					47
							2	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	3	3	1			47
							3	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	Y	11					58
							12	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	2	Y	2	4	1			56
							2	9									
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	8					64
							9	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					7
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	1					8
							1	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	1	1			7
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	209	2	Y	1					8
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1	1			7
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	2	Y	1					8
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	121	1	1910	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	116	1	1737	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
02	1820	N	1713	-0-	-107	-0-	107	1	1594	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
03	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	93	1	1571	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	95	1	1525	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	106	1	1626	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	59	1	929	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	56	1	903	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	68	1	1048	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	143	1	2257	2	Y	13	25	1			4
							14	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	150	1	2257	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	130	1	2188	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	127	1	2041	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	132	1	2024	2	Y	12	14	1			8
							13	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	4	1			1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1080	N	55	-0-	-1025	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	146	1	2310	2	Y	22					52
							24	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	142	1	2138	2	Y	17	25	1			44
							19	9									
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	164	1	2448	2	Y	19					63
							21	9									
03	3100	N	5571	-0-	2471	2471	311	1	5231	2	Y	26					89
							29	9									
04	3000	N	6021	-0-	3021	5492	353	1	5648	2	Y	18	79	1			28
							20	9									
*05	3100	N	2238	-0-	-862	4630	136	1	2090	2	Y	11					39
							12	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	104	1	2026	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	113	1	1925	2	N	2					5
							2	9									
02	2604	X	2007	-0-	-597	-0-	112	1	1893	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	137	1	2302	2	N	5					6
							6	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	148	1	2494	2	N	3	6	1			3
							3	9									
*05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	139	1	2248	2	N	4					7
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8728 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	216	1	3409	2	Y	19	39	1			6
							21	9									
01	3844	X	2315	-0-	-1529	-0-	143	1	2155	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
02	3472	X	623	-0-	-2849	-0-	39	1	580	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	418	1	7027	2	Y	55	39	1			21
							61	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	351	1	5669	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	220	1	3370	2	Y	19	34	1			13
							21	9									

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7854	-0-	-454	-0-	465	1	7343	2	Y	42	83	1			13
							46	9									
01	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	460	1	6909	2	Y	46	28	1			31
							51	9									
02	7252	X	6900	-0-	-352	-0-	431	1	6419	2	Y	45	28	1			48
							50	9									
03	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	412	1	6926	2	Y	54	81	1			21
							59	9									
04	7770	X	6810	-0-	-960	-0-	398	1	6369	2	Y	39	26	1			34
							43	9									
*05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	530	1	8127	2	Y	47	48	1			33
							52	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	14	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	Y	8					22
							9	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	Y	13					35
							14	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	Y	21					56
							23	9									
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	46	1	770	2	Y	14					70
							15	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					70
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	5	54	1			21
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3022	-0-	-78	30	179	1	2825	2	Y	16	32	1			5
							18	9									
01	2886	N	2856	-0-	-30	-0-	177	1	2659	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	160	1	2384	2	Y	17	11	1			18
							19	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	146	1	2451	2	Y	19	30	1			7
							21	9									
04	2850	X	2199	-0-	-651	-0-	129	1	2056	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	146	1	2233	2	Y	13	15	1			9
							14	9									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	60	1	897	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	58	1	864	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	53	1	894	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	52	1	837	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1	919	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	200	1	3882	2	N	5	8	1			20
							6	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	261	1	4466	2	N	41					61
							45	9									
02	3696	X	2379	-0-	-1317	-0-	133	1	2242	2	N	4	12	1			53
							4	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	216	1	3631	2	N	7					60
							8	9									
04	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	202	1	3381	2	N	26	10	1			76
							29	9									
05	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	220	1	3544	2	N	29					105
							32	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2716	-0-	-1035	-0-	132	1	2565	2	N	17	4	1			38
							19	9									
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	185	1	3169	2	N	43					81
							47	9									
02	2968	X	2963	-0-	-5	-0-	165	1	2781	2	N	15	9	1			87
							17	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	27	79	1			35
							30	9									
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	166	1	2762	2	N	4	9	1			30
							4	9									
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	179	1	2884	2	N	8					38
							9	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	203	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	10	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2585	N	2507	-0-	-78	-0-	121	1	2357	2	Y	26	5	1			81
							29	9									
01	2356	N	1108	-0-	-1248	-0-	61	1	1046	2	Y	1					82
							1	9									
02	2128	X	2119	-0-	-9	-0-	117	1	1980	2	Y	20	5	1			97
							22	9									
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	Y	41	105	1			33
							45	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	Y	2	6	1			29
							2	9									
*05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1686	2	Y	9					38
							10	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	94	1	1830	2	N	2	3	1			20
							2	9									
01	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	34	1	589	2	N	-0-					20
02	1932	X	239	-0-	-1693	-0-	13	1	225	2	N	1	3	1			18
							1	9									
03	2139	X	234	-0-	-1905	-0-	13	1	221	2	N	-0-					18
04	2070	X	181	-0-	-1889	-0-	10	1	170	2	N	1	1	1			18
							1	9									
05	1922	X	182	-0-	-1740	-0-	11	1	171	2	N	-0-					18

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	9					22
							10	9									
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	6	10	1			18
							7	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	6					24
							7	9									
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	47	1	798	2	Y	4					28
							4	9									
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	48	1	772	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	53	1	816	2	Y	4					12
							4	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	5					7
							6	9									
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					7
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			7
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					14
01	93	X	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					14
02	84	X	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	2	N	-0-					14
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					14
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					14

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2518	-0-	-799	-0-	149	1	2345	2	Y	22					57
							24	9									
01	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	136	1	2051	2	Y	16	27	1			46
							18	9									
02	2240	X	1819	-0-	-421	-0-	114	1	1691	2	Y	13					59
							14	9									
03	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	128	1	2159	2	Y	11					70
							12	9									
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	107	1	1711	2	Y	6	56	1			20
							7	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	120	1	1847	2	Y	9					29
							10	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

12	14B	DENY	312	-0-	312	992	312	2			N	-0-					120
01	14B	DENY	216	-0-	216	1208	216	2			N	-0-					120
02	1208	X	-0-	-0-	-1208	-0-					N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	490	-0-	-770	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

12	5611	X	4859	-0-	-752	-0-	311	1	4519	2	Y	26					100
							29	9									
01	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	234	1	3857	2	Y	63	63	1			100
							69	9									
02	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	202	1	3886	2	Y	49	65	1			84
							54	9									
03	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	242	1	4301	2	Y	24	66	1			42
							26	9									
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	224	1	4042	2	Y	27					69
							30	9									
05	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	233	1	4041	2	Y	22	50	1			41
							24	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	1592	-0-	-2314	-0-	102	1	1490	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	1159	-0-	-2747	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1057	-0-	-1939	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1167	-0-	-1623	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1008	-0-	-1122	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	966	-0-	-615	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

12	620	N	348	-0-	-272	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	60 13	1 9	952	2	Y	12	11	1			29
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	64 19	1 9	969	2	Y	17	37	1			9
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	60 7	1 9	895	2	Y	6	4	1			11
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1006	2	Y	13	12	1			12
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	54 15	1 9	864	2	Y	14	4	1			22
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	929	2	Y	10	6	1			26

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	2					5
							2	9									
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	10	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	148	2	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	132	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					2

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	59	-0-	-468	-0-	3	1	56	2	N	-0-	1	1			38
01	496	N	99	-0-	-397	-0-	5	1	94	2	N	-0-					38
02	392	N	79	-0-	-313	-0-	4	1	75	2	N	-0-					38
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	9					47
							10	9									

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	1340	-0-	-2442	-0-	1307	2	33	9	N	30					85
01	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	2916	2	22	9	N	20					105
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	N	20					125
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2	22	9	N	20					145
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2396	2	3	9	N	3					148
05	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2186	2	8	9	N	7					155

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	56	1	889	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	55	1	821	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	62	1	952	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	250	2	Y	3	1	1			4
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	11 2	1 9	160	2	Y	2	5	1			1
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	229	2	Y	2	1	1			2
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	11 3	1 9	191	2	Y	3	3	1			2
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	167	2	Y	3	1	1			4
05	279	N	38	-0-	-241	-0-	2 1	1 9	35	2	Y	1	1	1			4

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2996					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 4 RRCID -> 160977 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4329 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9521	-0-	-399	-0-	9499	2	22	9	N	20					117
01	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	750	1	8565	2	N	28					145
							31	9									
02	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1980	1	7936	2	N	21					166
							23	9									
03	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	819	1	8611	2	N	11					177
							12	9									
04	9210	X	8887	-0-	-323	-0-	28	1	8858	2	N	1	157	1			21
							1	9									
05	10850	X	9688	-0-	-1162	-0-	615	1	9053	2	N	18					39
							20	9									

FREEBORN-PUMA WELL #: 302 RRCID -> 179285 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4946 - 4959

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	80	1	318	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	144	1	244	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

12	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	1870	3	26	9	Y	24	23	1			8
01	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1819	3	25	9	Y	23	24	1			7
02	1708	X	1615	-0-	-93	-0-	1592	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1736	3	22	9	Y	20	20	1			7
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1657	3	22	9	Y	20	21	1			6
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1554	3	22	9	Y	20	17	1			9

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

12	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6367	3	78	9	Y	71	67	1			25
01	7068	X	6144	-0-	-924	-0-	6072	3	72	9	Y	65	69	1			21
02	6216	X	5438	-0-	-778	-0-	5373	3	65	9	Y	59	60	1			20
03	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5871	3	62	9	Y	56	56	1			20
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5696	3	63	9	Y	57	60	1			17
05	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6359	3	64	9	Y	58	50	1			25

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

12	5983	X	5867	-0-	-116	-0-	476	1	5285	3	Y	96	92	1			34
							106	9									
01	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	465	1	5183	3	Y	90	95	1			29
							99	9									
02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	386	1	4413	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	438	1	4912	3	Y	81	79	1			29
							89	9									
04	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	430	1	4857	3	Y	83	87	1			25
							91	9									
05	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	513	1	5034	3	Y	80	70	1			35
							88	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1369	3	26	9	Y	24	23	1			9
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1356	3	24	9	Y	22	24	1			7
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1203	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1163	3	21	9	Y	19	19	1			7
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1364	N	802	-0-	-562	-0-	790	3	12	9	Y	11	6	1			5

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

12	5797	X	5089	-0-	-708	-0-	5034	3	55	9	Y	50	48	1			18
01	5797	X	4395	-0-	-1402	-0-	4344	3	51	9	Y	46	49	1			15
02	4844	X	4383	-0-	-461	-0-	4337	3	46	9	Y	42	43	1			14
03	5332	X	4513	-0-	-819	-0-	4467	3	46	9	Y	42	41	1			15
04	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	4440	3	48	9	Y	44	46	1			13
05	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	4538	3	46	9	Y	42	37	1			18

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

12	11222	X	8620	-0-	-2602	-0-	1200	1	7346	3	Y	67	69	1							11
							74	9													
01	10757	X	9273	-0-	-1484	-0-	794	1	8417	3	Y	56	52	1							15
							62	9													
02	9324	X	8209	-0-	-1115	-0-	552	1	7611	3	Y	42	50	1							7
							46	9													
03	10137	X	8649	-0-	-1488	-0-	489	1	8092	3	Y	62	54	1							15
							68	9													
04	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	596	1	7749	3	Y	36	50	1							1
							40	9													
05	9269	X	8079	-0-	-1190	-0-	1330	1	6704	3	Y	41	35	1							7
							45	9													

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

12	4371	X	2505	-0-	-1866	-0-	352	1	2153	3	N	-0-					93
01	4371	X	2283	-0-	-2088	-0-	197	1	2086	3	N	-0-					93
02	2716	X	1081	-0-	-1635	-0-	73	1	1008	3	N	-0-					93
03	2511	X	1523	-0-	-988	-0-	87	1	1436	3	N	-0-					93
04	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	99	1	1278	3	N	-0-					93
05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	265	1	1333	3	N	-0-					93

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

12	31310	X	29330	-0-	-1980	-0-	4038	1	24709	3	N	530	641	1			107
							583	9									
01	31062	X	29460	-0-	-1602	-0-	2492	1	26403	3	N	514	472	1			149
							565	9									
02	28084	X	27267	-0-	-817	-0-	1804	1	24890	3	N	521	574	1			96
							573	9									
03	31093	X	30450	-0-	-643	-0-	1692	1	27974	3	N	713	609	1			200
							784	9									
04	30090	X	29344	-0-	-746	-0-	2055	1	26711	3	N	525	677	1			48
							578	9									
05	29450	X	29305	-0-	-145	-0-	4770	1	24028	3	N	461	395	1			114
							507	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5746	-0-		-20	-0-	468	1	5203	3	Y	68	65	1			24
								75	9									
01	5766	X	5627	-0-		-139	-0-	458	1	5100	3	Y	63	67	1			20
								69	9									
02	5180	X	4908	-0-		-272	-0-	390	1	4455	3	Y	57	58	1			19
								63	9									
03	5735	X	5169	-0-		-566	-0-	418	1	4689	3	Y	56	55	1			20
								62	9									
04	5550	X	5264	-0-		-286	-0-	423	1	4777	3	Y	58	61	1			17
								64	9									
05	5735	X	5462	-0-		-273	-0-	499	1	4901	3	Y	56	49	1			24
								62	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6026	-0-		-174	-0-	489	1	5431	3	Y	96	92	1			34
								106	9									
01	6200	X	5944	-0-		-256	-0-	482	1	5363	3	Y	90	95	1			29
								99	9									
02	5460	X	5183	-0-		-277	-0-	410	1	4684	3	Y	81	83	1			27
								89	9									
03	6045	X	5805	-0-		-240	-0-	467	1	5240	3	Y	89	84	1			32
								98	9									
04	5820	X	5554	-0-		-266	-0-	445	1	5020	3	Y	81	89	1			24
								89	9									
05	6014	X	5796	-0-		-218	-0-	528	1	5179	3	Y	81	70	1			35
								89	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	6039	-0-		-6	-0-	490	1	5443	3	Y	96	92	1			34
								106	9									
01	6045	X	5897	-0-		-148	-0-	478	1	5320	3	Y	90	95	1			29
								99	9									
02	5404	X	5142	-0-		-262	-0-	407	1	4646	3	Y	81	83	1			27
								89	9									
03	6045	X	6019	-0-		-26	-0-	485	1	5436	3	Y	89	84	1			32
								98	9									
04	5850	X	5484	-0-		-366	-0-	439	1	4954	3	Y	83	90	1			25
								91	9									
05	6045	X	5725	-0-		-320	-0-	521	1	5116	3	Y	80	70	1			35
								88	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7807	-0-		-718	-0-	640	1	7105	3	Y	56	54	1			20
								62	9									
01	9796	X	8338	-0-		-1458	-0-	683	1	7611	3	Y	40	47	1			13
								44	9									
02	8848	X	8098	-0-		-750	-0-	648	1	7398	3	Y	47	44	1			16
								52	9									
03	9796	X	3326	-0-		-6470	-0-	270	1	3028	3	Y	25	32	1			9
								28	9									
04	8310	X	7073	-0-		-1237	-0-	572	1	6457	3	Y	40	37	1			12
								44	9									
05	8959	X	8844	-0-		-115	-0-	813	1	7980	3	Y	46	38	1			20
								51	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	122	1	1354	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
01	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	105	1	1171	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
02	1344	X	1231	-0-	-113	-0-	98	1	1118	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	101	1	1127	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	112	1	1099	3	Y	14	12	1			6
							15	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4053	-0-	4053	7449	326	1	3618	3	Y	99	77	1			35
							109	9									
01	11004	X	3555	-0-	-7449	-0-	285	1	3176	3	Y	85	93	1			27
							94	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	414	1	4729	3	Y	87	85	1			29
							96	9									
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	390	1	4377	3	Y	89	86	1			32
							98	9									
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	395	1	4462	3	Y	97	100	1			29
							107	9									
05	5797	X	4325	-0-	-1472	-0-	391	1	3835	3	Y	90	80	1			39
							99	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1257	-0-	-1440	-0-	103	1	1146	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2697	X	1231	-0-	-1466	-0-	101	1	1122	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2072	X	1190	-0-	-882	-0-	95	1	1088	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1953	X	1510	-0-	-443	-0-	123	1	1380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1479	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1242	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4314	X	3458	-0-	-856	-0-	280	1	3113	3	Y	59	57	1			21
							65	9									
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	370	1	4123	3	Y	56	59	1			18
							62	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	302	1	3447	3	Y	51	52	1			17
							56	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	332	1	3719	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
04	4410	X	2912	-0-	-1498	-0-	232	1	2624	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
05	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	327	1	3211	3	Y	51	44	1			22
							56	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	507	1	5636	3	Y	116	111	1			41
							128	9									
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	496	1	5526	3	Y	108	114	1			35
							119	9									
02	5768	X	5526	-0-	-242	-0-	436	1	4983	3	Y	97	99	1			33
							107	9									
03	6386	X	5795	-0-	-591	-0-	466	1	5224	3	Y	95	94	1			34
							105	9									
04	6180	X	5724	-0-	-456	-0-	457	1	5159	3	Y	98	103	1			29
							108	9									
05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	554	1	5440	3	Y	97	84	1			42
							107	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	382	1	4246	3	Y	26	25	1			9
							29	9									
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	371	1	4126	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
02	4256	X	3974	-0-	-282	-0-	318	1	3632	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
03	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	353	1	3961	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	410	1	4629	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
05	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	408	1	4008	3	Y	22	19	1			10
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27249	X	24446	-0-	-2803	-0-	1933 1038	1 9	21475	3	Y	944	905	1			332
01	27249	X	23574	-0-	-3675	-0-	1863 964	1 9	20747	3	Y	876	927	1			281
02	23044	X	20373	-0-	-2671	-0-	1569 879	1 9	17925	3	Y	799	812	1			268
03	25141	X	22256	-0-	-2885	-0-	1737 1034	1 9	19485	3	Y	940	871	1			337
04	23250	X	21690	-0-	-1560	-0-	1682 1014	1 9	18994	3	Y	922	984	1			275
05	24025	X	17434	-0-	-6591	-0-	1524 952	1 9	14958	3	Y	865	766	1			374

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BUENAS ARENAS, LLC 106344
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9678 - 9806

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	20696	-0-	-1593	-0-	2850 408	1 9	17438	3	Y	371	421	1			67
01	22289	X	20376	-0-	-1913	-0-	1723 395	1 9	18258	3	Y	359	326	1			100
02	19432	X	17461	-0-	-1971	-0-	1155 375	1 9	15931	3	Y	341	381	1			60
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	1179 425	1 9	19496	3	Y	386	338	1			108
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	1501 342	1 9	19514	3	Y	311	393	1			26
*05	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	3376 388	1 9	17009	3	Y	353	296	1			83

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16488	-0-	-872	-0-	2271	1	13895	3	Y	293	346	1			55
							322	9									
01	17360	X	15941	-0-	-1419	-0-	1346	1	14263	3	Y	302	273	1			84
							332	9									
02	15680	X	14699	-0-	-981	-0-	973	1	13431	3	Y	268	304	1			48
							295	9									
03	17205	X	15501	-0-	-1704	-0-	864	1	14296	3	Y	310	272	1			86
							341	9									
04	15960	X	13699	-0-	-2261	-0-	959	1	12462	3	Y	253	320	1			19
							278	9									
05	16492	X	14463	-0-	-2029	-0-	2348	1	11831	3	Y	258	218	1			59
							284	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	807	1	2486	2	N	-0-					112
01	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	773	1	2193	2	N	-0-					112
02	3164	X	2583	-0-	-581	-0-	665	1	1918	2	N	-0-					112
03	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	798	1	1955	2	N	63					175
							69	9									
04	3180	X	2610	-0-	-570	-0-	736	1	1853	2	N	19					194
							21	9									
05	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	671	1	1903	2	N	-0-					194

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	8	-0-	-7153	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	1	-0-	-3874	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1	-0-	-2491	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	#	5839	-0-	-547	-0-	1430	1	4409	2	Y	-0-					212
01	6386	#	5816	-0-	-570	-0-	1516	1	4300	2	Y	-0-					212
02	5768	#	5207	-0-	-561	-0-	1341	1	3866	2	Y	-0-					212
03	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	1758	1	4305	2	Y	-0-					212
04	5640	#	5531	-0-	-109	-0-	1573	1	3958	2	Y	-0-					212
05	5828	#	5671	-0-	-157	-0-	1479	1	4192	2	Y	-0-					212

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2271	-0-	2271	6889	2223	3	48	9	Y	44	42	1			15
01	9021		2132	-0-	-6889	-0-	2088	3	44	9	Y	40	42	1			13
02	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1863	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1981	3	41	9	Y	37	36	1			13
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2020	3	41	9	Y	37	39	1			11
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	3	41	9	Y	37	32	1			16

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	154	1 9	837	2	Y	1	2	1			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	322	1 9	1032	2	Y	1	1	1			-0-
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	287	1 9	515	2	Y	2					2
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	488	1 9	737	2	Y	7	3	1			6
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	513	1 9	818	2	Y	1					7
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	417	1 9	700	2	Y	2	4	1			5

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	499	1	3056	3	N	65	67	1			13
							72	9									
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	320	1	3393	3	N	56	51	1			18
							62	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	224	1	3094	3	N	42	50	1			10
							46	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	205	1	3396	3	N	61	52	1			19
							67	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	252	1	3270	3	N	38	52	1			5
							42	9									
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	590	1	2973	3	N	21	19	1			7
							23	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	484	1	2046	2	Y	33					106
							36	9									
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	475	1	1946	2	Y	43					149
							47	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	448	1	1763	2	Y	31					180
							34	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	482	1	2296	2	Y	39	165	1			54
							43	9									
04	INC G-10		3106	-0-	3106	3106	467	1	2598	2	Y	37					91
							41	9									
05	INC G-10		2901	-0-	2901	6007	485	1	2384	2	Y	29					120
							32	9									

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	228	1	641	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	134	1	414	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	451	-0-	-789	-0-	116	1	335	2	N	-0-					-0-
11	840	N	344	-0-	-496	-0-	114	1	230	2	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	202	1	373	2	N	-0-					-0-
							21	5									
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	232	1	550	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	277	1	573	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	280	1	596	2	N	-0-					-0-
							110	5									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	349	1	466	2	N	-0-					-0-

DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUTHIE H. (WILCOX) //CONT.// 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					30
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					30
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					30
							1	5									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 10380 - 10422

12	1744	X	457	-0-	-1287	-0-	14	1	426	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	12	1	396	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	10	1	327	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	7	1	193	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 10839 - 10855

12	10664	X	9088	-0-	-1576	-0-	274	1	8426	3	Y	353	408	1			134
							388	9									
01	10354	X	9184	-0-	-1170	-0-	269	1	8538	3	Y	343	334	1			143
							377	9									
02	8988	X	7546	-0-	-1442	-0-	209	1	7012	3	Y	295	336	1			102
							325	9									
03	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	250	1	7961	3	Y	279	251	1			130
							307	9									
04	9180	X	8973	-0-	-207	-0-	318	1	8363	3	Y	265	293	1			102
							292	9									
05	9176	X	9009	-0-	-167	-0-	644	1	8062	3	Y	275	268	1			109
							303	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	346	1	10621	3	Y	34	40	1			8
							37	9									
01	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	383	1	12179	3	Y	72	60	1			20
							79	9									
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	269	1	9064	3	Y	50	58	1			12
							55	9									
03	11005	X	10273	-0-	-732	-0-	311	1	9896	3	Y	60	50	1			22
							66	9									
04	10800	X	10232	-0-	-568	-0-	374	1	9813	3	Y	41	49	1			14
							45	9									
05	11160	X	8569	-0-	-2591	-0-	631	1	7884	3	Y	49	48	1			15
							54	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7676 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72757	X	65149	-0-	-7608	-0-	2023	1	62106	3	Y	927	1048	1			339
							1020	9									
01	72757	X	65158	-0-	-7599	-0-	1957	1	62137	3	Y	967	919	1			387
							1064	9									
02	63896	X	55422	-0-	-8474	-0-	1573	1	52938	3	Y	828	938	1			277
							911	9									
03	69068	X	66009	-0-	-3059	-0-	1976	1	62958	3	Y	977	835	1			419
							1075	9									
04	66480	X	59674	-0-	-6806	-0-	2152	1	56545	3	Y	888	978	1			329
							977	9									
*05	81770	X	81770	-0-	-0-	-0-	5989	1	74923	3	Y	780	799	1			310
							858	9									

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GUERRA, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 242242 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2866 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P & A 12/7/12

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2079	-0-	-29	B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FORDYCE OIL & GAS 275677
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	#	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	344	1	1348	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	288	1	1109	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	391	1	1195	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	408	1	1226	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	277	1	781	2	Y	11	15	1			6
							12	9									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	10336	-0-	-111	-0-	1259	1	9009	2	Y	62					186
							68	9									
01	10416	X	9354	-0-	-1062	-0-	634	1	8665	2	Y	50					236
							55	9									
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	1144	1	8206	2	Y	55	189	1			102
							61	9									
03	10323	X	10321	-0-	-2	-0-	1731	1	8526	2	Y	58					160
							64	9									
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1722	1	8252	2	Y	49					209
							54	9									
05	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	1877	1	7705	2	Y	72					281
							79	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1239	1	4865	2	N	-0-					47
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	533	1	3041	2	N	16					63
							18	9									
02	4984	X	3115	-0-	-1869	-0-	636	1	2451	2	N	25					88
							28	9									
03	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	1307	1	3992	2	N	-0-					88
04	5610	X	3979	-0-	-1631	-0-	989	1	2975	2	N	14					102
							15	9									
05	5797	X	3466	-0-	-2331	-0-	906	1	2557	2	N	3					105
							3	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	13517	-0-	-92	-0-	2738	1	10750	2	Y	26	62	1			84
							29	9									
01	13609	X	13037	-0-	-572	-0-	1942	1	11059	2	Y	33	62	1			55
							36	9									
02	12180	X	11977	-0-	-203	-0-	2448	1	9421	2	Y	98	61	1			92
							108	9									
03	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	3180	1	9714	2	Y	38	60	1			70
							42	9									
04	13080	X	12318	-0-	-762	-0-	3062	1	9205	2	Y	46	57	1			59
							51	9									
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	3314	1	9357	2	Y	34					93
							37	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	82	1	325	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	64	1	245	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	70	1	214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	55	1	163	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	76	1	214	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		119	-0-	119	802	24	1	93	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		270	-0-	270	1072	40	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1072	X	-0-	-0-	-1072	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1596	1	6269	2	Y	78	56	1			42
							86	9									
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1823	1	10385	2	Y	130	103	1			69
							143	9									
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	2146	1	8262	2	Y	100	121	1			48
							110	9									
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	2583	1	7893	2	Y	98	113	1			33
							108	9									
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	1777	1	5343	2	Y	86	52	1			67
							95	9									
05	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	1586	1	4481	2	Y	59	92	1			34
							65	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1010	-0-	-137	-0-	205	1	803	2	N	2					134
							2	9									
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	155	1	886	2	N	-0-					134
02	924	X	854	-0-	-70	-0-	176	1	678	2	N	-0-					134
03	1023	X	864	-0-	-159	-0-	213	1	651	2	N	-0-					134
04	1020	X	757	-0-	-263	-0-	189	1	568	2	N	-0-					134
05	1054	X	790	-0-	-264	-0-	207	1	583	2	N	-0-					134

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	8247	-0-	-3347	-0-	1642	1	6448	2	N	143					215
							157	9									
01	11594	X	10602	-0-	-992	-0-	1583	1	9012	2	N	6	195	1			26
							7	9									
02	10472	X	9279	-0-	-1193	-0-	1876	1	7223	2	N	164					190
							180	9									
03	10912	X	8992	-0-	-1920	-0-	2207	1	6742	2	N	39	193	1			36
							43	9									
04	10560	X	7741	-0-	-2819	-0-	1927	1	5791	2	N	21					57
							23	9									
05	10602	X	9334	-0-	-1268	-0-	2411	1	6811	2	N	102					159
							112	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1517	-0-	-157	-0-	322	1	1189	2	N	5					132
							6	9									
01	1736	X	1303	-0-	-433	-0-	214	1	1081	2	N	7					139
							8	9									
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	409	1	1557	2	N	40					179
							44	9									
03	2108	X	1701	-0-	-407	-0-	435	1	1266	2	N	-0-					179
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	415	1	1173	2	N	-0-					179
05	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	515	1	1300	2	N	3					182
							3	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

12	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	948	1	3501	2	N	107					202
							118	9									
01	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	698	1	3518	2	N	154	194	1			162
							169	9									
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	804	1	3059	2	N	96	193	1			65
							106	9									
03	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	1057	1	3069	2	N	92					157
							101	9									
04	4860	X	3681	-0-	-1179	-0-	932	1	2628	2	N	110	193	1			74
							121	9									
05	4557	X	3205	-0-	-1352	-0-	882	1	2228	2	N	86					160
							95	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPHINT WELL #: 1 RRCID -> 230922 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5924 - 6030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

12	372 N	121	-0-	-251	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	64	-0-	-215	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	44	-0-	-96	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	3	Y	182	159	1			23
						200	9									
*05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	94	1	1355	3	Y	164	127	1			60
						180	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5703	-0-	-1303	-0-	423	1	5280	3	Y	-0-	13	1			4
01	8153	X	5618	-0-	-2535	-0-	371	1	5247	3	Y	-0-	3	1			1
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	506	1	7260	3	Y	279	234	1			46
							307	9									
03	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	355	1	5284	3	Y	238	215	1			69
							262	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	375	1	6148	3	Y	188	225	1			32
							207	9									
05	8525	X	5912	-0-	-2613	-0-	351	1	5351	3	Y	191	151	1			72
							210	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	291	1	3666	3	Y	-0-	13	1			4
01	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	211	1	3020	3	Y	-0-	3	1			1
02	4452	X	2699	-0-	-1753	-0-	175	1	2476	3	Y	44	38	1			7
							48	9									
03	4929	X	1419	-0-	-3510	-0-	89	1	1300	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
04	3600	X	2120	-0-	-1480	-0-	121	1	1848	3	Y	137	127	1			18
							151	9									
05	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	107	1	1518	3	Y	132	102	1			48
							145	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	225	1	2806	3	Y	38	49	1			13
							42	9									
01	4030	X	1952	-0-	-2078	-0-	127	1	1797	3	Y	25	27	1			11
							28	9									
02	3640	X	1452	-0-	-2188	-0-	94	1	1289	3	Y	63	62	1			12
							69	9									
03	3410	X	1379	-0-	-2031	-0-	86	1	1216	3	Y	70	62	1			20
							77	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	189	1	2999	3	Y	89	95	1			14
							98	9									
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	168	1	2477	3	Y	86	68	1			32
							95	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2230	-0-	-901	-0-	180	1	1996	3	Y	49	58	1			15
							54	9									
01	3131	X	1768	-0-	-1363	-0-	114	1	1575	3	Y	72	61	1			26
							79	9									
02	2828	X	1381	-0-	-1447	-0-	90	1	1243	3	Y	44	59	1			11
							48	9									
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	141	1	2012	3	Y	84	72	1			23
							92	9									
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	129	1	2034	3	Y	-0-	20	1			3
05	2232	X	1180	-0-	-1052	-0-	76	1	1104	3	Y	-0-	2	1			1

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	111	1	1310	3	Y	-0-	4	1			1
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	75	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	74	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	71	1	1013	3	Y	24	16	1			8
							26	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	208	1	2691	3	Y	18	61	1			25
							20	9									
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	195	1	2932	3	Y	7					32
							8	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	200	1	3002	3	Y	5					37
							6	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	251	1	3872	3	Y	18					55
							20	9									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	223	1	3808	3	Y	5					60
							6	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	201	1	3234	3	Y	5					65
							6	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

12	7750	X	1842	-0-	-5908	-0-	132	1	1706	3	Y	4	130	1			54
							4	9									
01	7750	X	1713	-0-	-6037	-0-	106	1	1601	3	Y	5					59
							6	9									
02	7000	X	1906	-0-	-5094	-0-	119	1	1778	3	Y	8					67
							9	9									
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	331	1	5111	3	Y	11					78
							12	9									
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	919	1	15724	3	Y	51					129
							56	9									
*05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	730	1	11754	3	Y	17					146
							19	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

12	9610	X	8737	-0-	-873	-0-	359	1	8206	2	Y	156	240	1			90
							172	9									
01	9610	X	8710	-0-	-900	-0-	300	1	8205	2	Y	186	117	1			159
							205	9									
02	8680	X	7703	-0-	-977	-0-	278	1	7251	2	Y	158	177	1			140
							174	9									
03	9269	X	8449	-0-	-820	-0-	315	1	7948	2	Y	169	178	1			131
							186	9									
04	8970	X	5325	-0-	-3645	-0-	228	1	4958	2	Y	126	58	1			199
							139	9									
*05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	366	1	8486	2	Y	151	181	1			169
							166	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1495	2	Y	16	45	1			90
							18	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	179	1	1017	2	Y	44	48	1			86
							48	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	405	1	1556	2	Y	70	45	1			111
							77	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	453	1	1384	2	Y	3					114
							3	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	449	1	1354	2	Y	73	56	1			131
							80	9									
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	454	1	1279	2	Y	36	57	1			110
							40	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1758	-0-	-1311	-0-	353	1	1387	2	Y	16	27	1			16
							18	9									
01	3069	X	553	-0-	-2516	-0-	82	1	464	2	Y	6					22
							7	9									
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	72	1	278	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
03	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	595	1	1816	2	Y	28	9	1			31
							31	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	503	1	1513	2	Y	24	26	1			29
							26	9									
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	651	1	1839	2	Y	30	28	1			31
							33	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	277	1	1087	2	Y	11	41	1			79
							12	9									
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	164	1	932	2	Y	41	42	1			78
							45	9									
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	231	1	892	2	Y	41	41	1			78
							45	9									
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	326	1	996	2	Y	2					80
							2	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	51	39	1			92
							56	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	337	1	952	2	Y	27	40	1			79
							30	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	294	1	1153	2	Y	12	46	1			88
							13	9									
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	199	1	1132	2	Y	50	46	1			92
							55	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	237	1	909	2	Y	40	48	1			84
							44	9									
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	335	1	1027	2	Y	2					86
							2	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	326	1	980	2	Y	54	43	1			97
							59	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	362	1	1022	2	Y	29	42	1			84
							32	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	Y	13	11	1			4
01	3100	N	3404	-0-	304	304	3389	3	15	9	Y	14	11	1	5	8	2
02	1959	N	1655	-0-	-304	-0-	1653	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1814	3	25	9	Y	23	13	1	3	8	8
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	Y	6	11	1			3
05	2077	X	1671	-0-	-406	-0-	1645	3	26	9	Y	24	15	1	3	8	9

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	188	1	2295	3	Y	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	119	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	156	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	162	1	2043	3	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	146	1	2040	3	Y	-0-					-0-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	122	1	1708	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	553	-0-	-1214	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	1767	X	23	-0-	-1744	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	301	1	3734	3	Y	262	316	1			85
							288	9									
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3355	3	Y	239	229	1			95
							263	9									
02	4060	X	3949	-0-	-111	-0-	255	1	3635	3	Y	54	125	1			24
							59	9									
03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	238	1	3516	3	Y	62	65	1			21
							68	9									
04	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	205	1	3314	3	Y	176	172	1			25
							194	9									
05	4371	X	3793	-0-	-578	-0-	222	1	3343	3	Y	207	157	1			75
							228	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	292	1	3604	3	Y	59	54	1			15
							65	9									
01	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	218	1	3042	3	Y	50	46	1			19
							55	9									
02	3304	X	1016	-0-	-2288	-0-	67	1	936	3	Y	12	26	1			5
							13	9									
03	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	186	1	2683	3	Y	41	35	1			11
							45	9									
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	174	1	2730	3	Y	78	78	1			11
							86	9									
05	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	182	1	2771	3	Y	48	40	1			19
							53	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	1400	1	17344	3	Y	511	551	1			148
							562	9									
01	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1090	1	15763	3	Y	747	632	1			263
							822	9									
02	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1025	1	14756	3	Y	544	674	1			133
							598	9									
03	17050	X	16985	-0-	-65	-0-	1021	1	15237	3	Y	661	602	1			192
							727	9									
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	961	1	15908	3	Y	196	340	1			48
							216	9									
05	17050	X	15046	-0-	-2004	-0-	904	1	13921	3	Y	201	169	1			80
							221	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	251	1	3040	3	Y	143	165	1			44
							157	9									
01	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	220	1	3113	3	Y	36	57	1			23
							40	9									
02	3164	X	2916	-0-	-248	-0-	199	1	2717	3	Y	-0-	19	1			4
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	207	1	2929	3	Y	-0-	3	1			1
04	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	194	1	3090	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	199	1	2936	3	Y	11	7	1			4
							12	9									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					138
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	Y	8					146
							9	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	3					149
							3	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	2					151
							2	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					151
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	13	1	208	3	Y	7					158
							8	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

12	9734	X	9281	-0-	-453	-0-	1880 20	1 9	7381	2	Y	18	44	1			59
01	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	1311 24	1 9	7467	2	Y	22	43	1			38
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1521 66	1 9	5852	2	Y	60	41	1			57
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	2155 29	1 9	6583	2	Y	26	37	1			46
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	2399 34	1 9	7215	2	Y	31	37	1			40
*05	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	2615 30	1 9	7387	2	Y	27					67

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	729	1	2861	2	Y	7	19	1			24
							8	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	649	1	3696	2	Y	11	18	1			17
							12	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	750	1	2887	2	Y	30	19	1			28
							33	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1053	1	3219	2	Y	12	18	1			22
							13	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1104	1	3320	2	Y	15	18	1			19
							17	9									
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1222	1	3454	2	Y	13					32
							14	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	1531	1	6006	2	Y	15	29	1			42
							17	9									
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1004	1	5715	2	Y	16	30	1			28
							18	9									
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1247	1	4798	2	Y	50	31	1			47
							55	9									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2045	1	6248	2	Y	24	30	1			41
							26	9									
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1913	1	5753	2	Y	29	33	1			37
							32	9									
*05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	2038	1	5755	2	Y	21					58
							23	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	1653	1	6489	2	N	75					162
							83	9									
01	8122	X	8087	-0-	-35	-0-	1197	1	6821	2	N	63	194	1			31
							69	9									
02	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1457	1	5606	2	N	54					85
							59	9									
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1859	1	5681	2	N	-0-					85
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1780	1	5355	2	N	102					187
							112	9									
*05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1948	1	5499	2	N	28					215
							31	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	658	1	2584	2	N	25					139
							28	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	489	1	2783	2	N	41					180
							45	9									
02	3052	X	2461	-0-	-591	-0-	501	1	1927	2	N	30					210
							33	9									
03	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	717	1	2191	2	N	-0-					210
04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	731	1	2197	2	N	52					262
							57	9									
05	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	746	1	2107	2	N	23	197	1			88
							25	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	249	1	979	2	Y	42	140	1			40
							46	9									
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	176	1	1007	2	Y	48					88
							53	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	241	1	926	2	Y	54					142
							59	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	298	1	910	2	Y	40					182
							44	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	69	131	1			120
							76	9									
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	398	1	1125	2	Y	68					188
							75	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6487	-0-	-333	-0-	1304	1	5116	2	Y	61	83	1			59
							67	9									
01	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	893	1	5090	2	Y	73					132
							80	9									
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1209	1	4655	2	Y	61	81	1			112
							67	9									
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1537	1	4698	2	Y	73	86	1			99
							80	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1469	1	4418	2	Y	68	82	1			85
							75	9									
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1564	1	4413	2	Y	74	84	1			75
							81	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13331	X	7876	-0-	-5455	-0-	1583	1	6213	2	Y	73	84	1			71
							80	9									
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1048	1	5968	2	Y	86					157
							95	9									
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1336	1	5142	2	Y	68	97	1			128
							75	9									
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1555	1	4749	2	Y	74	98	1			104
							81	9									
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1374	1	4134	2	Y	64	86	1			82
							70	9									
*05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1662	1	4695	2	Y	78	80	1			80
							86	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	210	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	5					13
							6	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	139	2	Y	8					21
							9	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	4					25
							4	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	120	2	Y	8					22
							9	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	385	1	1515	2	Y	16	59	1			113
							18	9									
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	258	1	1472	2	Y	65	60	1			118
							72	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1183	2	Y	53	61	1			110
							58	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	2	Y	3					113
							3	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	384	1	1155	2	Y	66	56	1			123
							73	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	387	1	1095	2	Y	31	54	1			100
							34	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

12	6169	X	2896	-0-	-3273	-0-	607	1	2241	2	Y	44	53	1			26
							48	9									
01	6169	X	1953	-0-	-4216	-0-	318	1	1599	2	Y	33	41	1			18
							36	9									
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	931	1	3543	2	Y	71	18	1			71
							78	9									
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1262	1	3667	2	Y	81	118	1			34
							89	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	990	1	2790	2	Y	61	74	1			21
							67	9									
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	885	1	2236	2	Y	49	33	1			37
							54	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	4841	-0-	-1483	-0-	980	1	3850	2	Y	10	19	1			28
							11	9									
01	6324	X	4020	-0-	-2304	-0-	599	1	3411	2	Y	9	20	1			17
							10	9									
02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	983	1	3784	2	Y	40	20	1			37
							44	9									
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1588	1	4855	2	Y	19	24	1			32
							21	9									
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573	1	4732	2	Y	23	26	1			29
							25	9									
*05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	2149	1	6068	2	Y	22					51
							24	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	21	-0-	-847	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

12	10478	X	10410	-0-	-68	-0-	744	1	9414	3	Y	229	245	1			64
							252	9									
01	10478	X	10203	-0-	-275	-0-	649	1	9302	3	Y	229	207	1			86
							252	9									
02	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	621	1	8916	3	Y	254	283	1			57
							279	9									
03	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	609	1	9073	3	Y	303	275	1			85
							333	9									
04	10050	X	9689	-0-	-361	-0-	537	1	8870	3	Y	256	298	1			43
							282	9									
05	10385	X	8611	-0-	-1774	-0-	519	1	7968	3	Y	113	107	1			49
							124	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	194	1	2367	3	Y	59	72	1			19
							65	9									
01	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	110	1	1523	3	Y	39	41	1			17
							43	9									
02	2296	N	1712	-0-	-584	-0-	117	1	1595	3	Y	-0-	14	1			3
03	2635	N	1968	-0-	-667	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-	2	1			1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1665	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	97	1	1457	3	Y	27	20	1			10
							30	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1492	-0-	-120	-0-	109	1	1361	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
01	1333	X	1064	-0-	-269	-0-	70	1	990	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	854	-0-	-586	-0-	50	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	718	-0-	-770	-0-	45	1	669	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					155
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					155
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	501	1	1509	2	N	14					169
							15	9									
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	704	1	1987	2	N	-0-					169

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9842	-0-	-760	-0-	1985	1	7794	2	N	57	192	1			73
							63	9									
01	10602	X	9297	-0-	-1305	-0-	1378	1	7849	2	N	64					137
							70	9									
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1630	1	6274	2	N	55					192
							61	9									
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	2065	1	6308	2	N	61	195	1			58
							67	9									
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	2007	1	6035	2	N	52					110
							57	9									
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	2401	1	6780	2	N	57					167
							63	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

12	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	951	1	3734	2	N	33					222
							36	9									
01	5425	X	3827	-0-	-1598	-0-	565	1	3218	2	N	40					262
							44	9									
02	4480	X	3008	-0-	-1472	-0-	617	1	2373	2	N	16	193	1			85
							18	9									
03	4960	X	4121	-0-	-839	-0-	1007	1	3079	2	N	32					117
							35	9									
04	4560	X	2324	-0-	-2236	-0-	576	1	1731	2	N	15					132
							17	9									
05	4712	X	2372	-0-	-2340	-0-	617	1	1744	2	N	10					142
							11	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1871	-0-	-361	-0-	380	1	1491	2	N	-0-					26
01	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	273	1	1554	2	N	-0-					26
02	1624	X	1599	-0-	-25	-0-	330	1	1269	2	N	-0-					26
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					26
04	1800	X	1481	-0-	-319	-0-	369	1	1112	2	N	-0-					26
05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	405	1	1144	2	N	-0-					26

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	553 7	1 9	2169	2	Y	6	13	1			17
01	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	384 8	1 9	2186	2	Y	7	13	1			11
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	486 21	1 9	1871	2	Y	19	12	1			18
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	644 9	1 9	1965	2	Y	8	12	1			14
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	588 10	1 9	1768	2	Y	9	11	1			12
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	626 7	1 9	1767	2	Y	6					18

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	364	1	3339	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	347	1	3373	3	Y	16	6	1	10	8	4
							18	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	310	1	3001	3	Y	20	11	1			13
							22	9									
03	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	333	1	3169	3	Y	13	12	1	10	8	4
							14	9									
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	392	1	3543	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	342	1	2775	3	Y	6	2	1	6	8	4
							7	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	225	1	5149	2	Y	128	196	1			68
							141	9									
01	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	349	1	9540	2	Y	159	99	1			128
							175	9									
02	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	321	1	8367	2	Y	130	148	1			110
							143	9									
03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	378	1	9544	2	Y	140	148	1			102
							154	9									
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	379	1	8236	2	Y	101	47	1			156
							111	9									
*05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	396	1	9186	2	Y	122	147	1			131
							134	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1097	2	Y	8					17
							9	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	11	12	1			16
							12	9									
02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	95	1	691	2	Y	3					19
							3	9									
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	82	1	982	2	Y	10	11	1			18
							11	9									
04	1200	N	839	-0-	-361	-0-	89	1	747	2	Y	3					21
							3	9									
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	4	11	1			14
							4	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	627	1	2458	2	N	-0-					102
01	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	417	1	2375	2	N	2					104
							2	9									
02	3080	X	2686	-0-	-394	-0-	554	1	2132	2	N	-0-					104
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	690	1	2106	2	N	10					114
							11	9									
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	619	1	1860	2	N	11					125
							12	9									
05	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	672	1	1896	2	N	12					137
							13	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	570	1	2110	2	Y	58	102	1			91
							64	9									
01	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	400	1	2016	2	Y	58					149
							64	9									
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	463	1	1758	2	Y	18	113	1			54
							20	9									
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	631	1	1831	2	Y	15					69
							17	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	629	1	1772	2	Y	8					77
							9	9									
*05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	700	1	1765	2	Y	11					88
							12	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5161	-0-	-388	-0-	1086	1	4010	2	Y	59	91	1			70
							65	9									
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	922	1	4649	2	Y	56	84	1			42
							62	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1065	1	4053	2	Y	36					78
							40	9									
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1409	1	4091	2	Y	37	71	1			44
							41	9									
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1347	1	3800	2	Y	36	66	1			14
							40	9									
*05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1449	1	3660	2	Y	31					45
							34	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	730	1	2693	2	Y	53	50	1			31
							58	9									
01	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	442	1	2231	2	Y	46	52	1			25
							51	9									
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	595	1	2268	2	Y	45	25	1			45
							50	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	799	1	2320	2	Y	52	75	1			22
							57	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	774	1	2183	2	Y	47	53	1			16
							52	9									
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	886	1	2238	2	Y	26	23	1			19
							29	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	225	1	1604	2	N	100					217
							110	9									
01	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	97	1	1339	2	N	66	193	1			90
							73	9									
02	1988	X	1586	-0-	-402	-0-	191	1	1371	2	N	22					112
							24	9									
03	2201	X	1686	-0-	-515	-0-	280	1	1378	2	N	25					137
							28	9									
04	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	284	1	1364	2	N	21					158
							23	9									
05	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	309	1	1268	2	N	24					182
							26	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

12	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	754	1	1311	2	N	16					43
							18	9									
01	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	620	1	1411	2	N	19					62
							21	9									
02	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	681	1	1237	2	N	11					73
							12	9									
03	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	814	1	1100	2	N	12					85
							13	9									
04	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	1148	1	687	2	N	13					98
							14	9									
*05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	793	1	1387	2	N	10					108
							11	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	388	1	1433	2	N	15					70
							17	9									
01	1984	X	1560	-0-	-424	-0-	254	1	1280	2	N	24					94
							26	9									
02	1792	X	1264	-0-	-528	-0-	262	1	999	2	N	3					97
							3	9									
03	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	345	1	1001	2	N	12					109
							13	9									
04	1770	X	1478	-0-	-292	-0-	382	1	1078	2	N	16					125
							18	9									
05	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	453	1	1142	2	N	15					140
							17	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

12	1333	X	233	-0-	-1100	-0-	41	1	161	2	N	28					100
							31	9									
01	1333	X	117	-0-	-1216	-0-	18	1	99	2	N	-0-					100
02	1176	X	32	-0-	-1144	-0-	6	1	24	2	N	2					102
							2	9									
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	6					108
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	157	1	472	2	N	102					210
							112	9									
*05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	158	1	445	2	N	89	194	1			105
							98	9									

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1044	1	4097	2	Y	22					151
							24	9									
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	732	1	4169	2	Y	21					172
							23	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	944	1	3632	2	Y	20					192
							22	9									
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1235	1	3771	2	Y	20					212
							22	9									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1200	1	3608	2	Y	20					232
							22	9									
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1159	1	3273	2	Y	22					254
							24	9									

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "G" WELL #: 7 RRCID -> 232472 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6903 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	364	1	1428	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	255	1	1453	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	327	1	1259	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	425	1	1300	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	411	1	1234	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	443	1	1248	2	Y	4					12
							4	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	91	1	357	2	Y	15	47	1			15
							17	9									
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	62	1	351	2	Y	17					32
							19	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79	1	307	2	Y	18					50
							20	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	100	1	304	2	Y	13					63
							14	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	285	2	Y	24	46	1			41
							26	9									
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	95	1	268	2	Y	18					59
							20	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 226915 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9088 - 9178

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

12	10664	X	10328	-0-	-336	-0-	428 106	1 9	9794	2	Y	96	147	1			53
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	392 133	1 9	10732	2	Y	121	75	1			99
02	9380	X	9274	-0-	-106	-0-	338 107	1 9	8829	2	Y	97	111	1			85
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	396 113	1 9	9991	2	Y	103	110	1			78
04	10350	X	9446	-0-	-904	-0-	412 79	1 9	8955	2	Y	72	35	1			115
05	10695	X	10499	-0-	-196	-0-	429 99	1 9	9971	2	Y	90	108	1			97

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	166 30	1 9	3787	2	Y	27	43	1			15
01	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	125 33	1 9	3409	2	Y	30	20	1			25
02	3640	X	2893	-0-	-747	-0-	106 26	1 9	2761	2	Y	24	28	1			21
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	134 33	1 9	3385	2	Y	30	30	1			21
04	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	143 28	1 9	3099	2	Y	25	10	1			36
05	3968	X	2766	-0-	-1202	-0-	113 32	1 9	2621	2	Y	29	34	1			31

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	328	1	1287	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	258	1	1469	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	307	1	1182	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	422	1	1289	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	557	1	1573	2	Y	21	20	1			12
							23	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	277	1	1090	2	Y	33	71	1			62
							36	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	196	1	1113	2	Y	2					64
							2	9									
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	932	2	Y	38					102
							42	9									
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	315	1	962	2	Y	31	66	1			67
							34	9									
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	207	1	621	2	Y	-0-					67
*05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	201	1	566	2	Y	-0-					67

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	564	1	2212	2	Y	27	21	1			15
							30	9									
01	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	401	1	2286	2	Y	28	28	1			15
							31	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	511	1	1967	2	Y	24	28	1			11
							26	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	700	1	2136	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	692	1	2081	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	737	1	2081	2	Y	28	30	1			16
							31	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1757	-0-	-1343	3965	348	1	1364	2	Y	41	79	1			73
							45	9									
01	3100	N	1663	-0-	-1437	2528	248	1	1412	2	Y	3					76
							3	9									
02	4114	X	1586	-0-	-2528	-0-	316	1	1216	2	Y	49					125
							54	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	410	1	1254	2	Y	41	81	1			85
							45	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	429	1	1288	2	Y	-0-					85
*05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	475	1	1341	2	Y	-0-					85

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	235	1	924	2	Y	27	43	1			45
							30	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	152	1	861	2	Y	2					47
							2	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183	1	708	2	Y	29					76
							32	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	263	1	800	2	Y	25	49	1			52
							28	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	172	1	517	2	Y	-0-					52
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	199	1	563	2	Y	-0-					52

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1393	1	5469	2	Y	68	53	1			37
							75	9									
01	6045	X	4169	-0-	-1876	-0-	615	1	3507	2	Y	43	57	1			23
							47	9									
02	6468	X	3790	-0-	-2678	-0-	773	1	2977	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
03	7161	X	5675	-0-	-1486	-0-	1385	1	4232	2	Y	53	52	1			18
							58	9									
04	6930	X	6012	-0-	-918	-0-	1488	1	4473	2	Y	46	28	1			36
							51	9									
05	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	1692	1	4778	2	Y	64	63	1			37
							70	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

12	899	X	711	-0-	-188	-0-	138	1	543	2	N	27					117
							30	9									
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	126	1	722	2	N	32					149
							35	9									
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	191	1	735	2	N	23					172
							25	9									
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	260	1	793	2	N	25					197
							28	9									
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	791	2	N	25					222
							28	9									
05	1054	X	988	-0-	-66	-0-	250	1	703	2	N	32					254
							35	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

12	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	169	1	1275	2	N	-0-					160
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	115	1	1310	2	N	54	191	1			23
							59	9									
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-	234	1	593	2	N	17					40
							19	9									
03	1457	N	767	-0-	-690	-0-	189	1	565	2	N	12					52
							13	9									
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	641	1	958	2	N	25					77
							28	9									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	370	1	802	2	N	48					125
							53	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					17
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					17
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					17

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

12	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	104	1	1274	2	Y	46					144
							51	9									
01	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	109	1	1210	2	Y	47	75	1			116
							52	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1188	2	Y	29					145
							32	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	54	73	1			126
							59	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	128	1	1079	2	Y	24					150
							26	9									
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	165	1	1158	2	Y	31	74	1			107
							34	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

12	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	305 9	1 9	1202	2	Y	8					32
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	231 21	1 9	1318	2	Y	19					51
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	275 20	1 9	1058	2	Y	18	29	1			40
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	360 20	1 9	1099	2	Y	18	30	1			28
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	342 9	1 9	1028	2	Y	8					36
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	274 9	1 9	774	2	Y	8					44

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	1643	1	6449	2	Y	80	62	1			43
							88	9									
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	1203	1	6857	2	Y	85	83	1			45
							94	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1417	1	5452	2	Y	67	80	1			32
							74	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	1926	1	5885	2	Y	73	80	1			25
							80	9									
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1677	1	5043	2	Y	64	39	1			50
							70	9									
*05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1950	1	5505	2	Y	73	81	1			42
							80	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	151	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	82	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	347	1	980	2	Y	14	7	1			8
							15	9									

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

12	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	980	1	3850	2	Y	48	37	1			26
							53	9									
01	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	688	1	3920	2	Y	49	49	1			26
							54	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	868	1	3341	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1117	1	3411	2	Y	42	47	1			14
							46	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1062	1	3192	2	Y	38	23	1			29
							42	9									
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1154	1	3257	2	Y	43	47	1			25
							47	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	296	1	1163	2	Y	9					154
							10	9									
01	1581	X	1532	-0-	-49	-0-	225	1	1284	2	Y	21					175
							23	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	258	1	993	2	Y	-0-					175
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	286	1	876	2	Y	-0-					175
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	277	1	831	2	Y	2					177
							2	9									
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	326	1	918	2	Y	74	194	1			57
							81	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	664	1	2607	2	Y	33	128	1			18
							36	9									
01	3689	X	2738	-0-	-951	-0-	404	1	2303	2	Y	28	31	1			15
							31	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	545	1	2096	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	632	1	1930	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	624	1	1875	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	795	1	2244	2	Y	30	29	1			17
							33	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	500	1	1848	2	Y	50	78	1			75
							55	9									
01	2108	N	1130	-0-	-978	-0-	182	1	918	2	Y	27					102
							30	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	10	1	29	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		148	-0-	148	187	42	1	106	2	Y	-0-					25

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	860	1	3177	2	Y	62	60	1			36
							68	9									
01	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	642	1	3233	2	Y	67	67	1			36
							74	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	780	1	2970	2	Y	60	37	1			59
							66	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	995	1	2889	2	Y	64	96	1			27
							70	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	995	1	2803	2	Y	61	67	1			21
							67	9									
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1101	1	2779	2	Y	61	36	1			46
							67	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	432 66	1 9	5316	2	Y	60					196
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	488 64	1 9	5416	2	Y	58	99	1			155
02	6860	X	3476	-0-	-3384	-0-	416 42	1 9	3018	2	Y	38					193
03	7595	X	6592	-0-	-1003	-0-	500 77	1 9	6015	2	Y	70	94	1			169
04	5790	X	4117	-0-	-1673	-0-	433 39	1 9	3645	2	Y	35					204
05	5983	X	3945	-0-	-2038	-0-	487 42	1 9	3416	2	Y	38	98	1			144

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	114 68	1 9	2598	2	Y	62	96	1			35
01	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	82 88	1 9	2229	2	Y	80	49	1			66
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	71 68	1 9	1870	2	Y	62	72	1			56
03	2635	N	1933	-0-	-702	-0-	71 78	1 9	1784	2	Y	71	73	1			54
04	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	84 55	1 9	1837	2	Y	50	23	1			81
05	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	79 67	1 9	1842	2	Y	61	73	1			69

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1356 108	1 9	5010	2	Y	98	89	1			57
01	5611	X	4731	-0-	-880	-0-	769 89	1 9	3873	2	Y	81	94	1			44
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	994 84	1 9	3779	2	Y	76	44	1			76
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1325 94	1 9	3850	2	Y	85	125	1			36
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1172 80	1 9	3306	2	Y	73	84	1			25
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1291 79	1 9	3259	2	Y	72	43	1			54

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	1821	1	6725	2	Y	131	136	1			77
							144	9									
01	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1219	1	6140	2	Y	126	134	1			69
							139	9									
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1350	1	5137	2	Y	102	69	1			102
							112	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1733	1	5031	2	Y	112	167	1			47
							123	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1595	1	4497	2	Y	99	112	1			34
							109	9									
*05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1692	1	4273	2	Y	94	57	1			71
							103	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013886 COMPL. DATE 04/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FD-93) //CONT.// 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013892 COMPL. DATE 07/08/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7214 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-

FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157113 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7105 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	20	1	54	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-14) 80159 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 5 RRCID -> 136574 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7147 - 7154

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013903 COMPL. DATE 07/07/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7534 - 7542

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) //CONT.// 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE 827 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052273 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 013907 COMPL. DATE 11/04/1959 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	221	1	759	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	238	1	599	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	2	N	-0-					-0-
03	992	N	590	-0-	-402	-0-	185	1	405	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	213	1	709	2	N	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	252	1	506	2	N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226645 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7584 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 8998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 9484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

12	4371 #	2898	-0-	-1473	-0-	2855	2	43	9	N	39	162	1			24
01	4371 #	3903	-0-	-468	-0-	3851	2	52	9	N	47					71
02	4032 #	3145	-0-	-887	-0-	3124	2	21	9	N	19					90
03	4464 #	2118	-0-	-2346	-0-	2095	2	23	9	N	21					111
04	4320 #	2978	-0-	-1342	-0-	2964	2	14	9	N	13					124
05	3906 #	1175	-0-	-2731	-0-	1174	2	1	9	N	1					125

SAN DIEGO, WEST (HOCKLEY) 80179 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
OLIVEIRA, LUZ WELL #: 1 RRCID -> 140548 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 2676 - 2690

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					8
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					8
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					8
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	2	N	-0-					8
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					8
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					8

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	196	1	1526	2	N	-0-					39
01	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	178	1	1211	2	N	-0-					39
02	1596	X	1377	-0-	-219	-0-	157	1	1220	2	N	-0-					39
03	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	209	1	1541	2	N	-0-					39
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	209	1	1535	2	N	-0-					39
05	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	208	1	1484	2	N	-0-					39

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	125	1	978	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	122	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	98	1	760	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1029	2	N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	67	1	139	2	Y	2					5
							2	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	66	1	188	2	Y	-0-					5
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	40	1	127	2	Y	-0-					5
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	Y	-0-					5
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					5

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	340	1	702	2	Y	11					25
							12	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	316	1	901	2	Y	-0-					25
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	199	1	627	2	Y	-0-	15	1			10
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	239	1	733	2	Y	-0-					10
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	250	1	1234	2	Y	4					14
							4	9									
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	2	Y	-0-					14

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	N	-0-					48
01	1178	X	1092	-0-	-86	-0-	140	1	952	2	N	-0-					48
02	1064	X	909	-0-	-155	-0-	103	1	806	2	N	-0-					48
03	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	131	1	964	2	N	-0-					48
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	120	1	881	2	N	-0-					48
05	1147	X	953	-0-	-194	-0-	117	1	836	2	N	-0-					48

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

12	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	203	1	1582	2	N	1					54
							1	9									
01	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	191	1	1304	2	N	21					75
							23	9									
02	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	169	1	1317	2	N	6					81
							7	9									
03	1922	X	1721	-0-	-201	-0-	205	1	1509	2	N	6					87
							7	9									
04	1770	X	1703	-0-	-67	-0-	203	1	1490	2	N	9					96
							10	9									
05	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	209	1	1493	2	N	-0-					96

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	376	1	775	2	Y	11					27
							12	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	344	1	983	2	Y	-0-					27
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	215	1	681	2	Y	-0-	17	1			10
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	266	1	817	2	Y	-0-					10
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	254	1	1257	2	Y	4					14
							4	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	824	2	Y	-0-					14

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	896	-0-	-2886	-0-	293	1	603	2	Y	-0-					52
01	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	833	1	2378	2	Y	9					61
							10	9									
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	1210	1	3822	2	Y	48	93	1			16
							53	9									
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1248	1	3828	2	Y	13					29
							14	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1171	1	5788	2	Y	36					65
							40	9									
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	480	1	3833	2	Y	-0-					65

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	144	1	298	2	Y	4					10
							4	9									
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	134	1	383	2	Y	-0-					10
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	84	1	266	2	Y	-0-	7	1			3
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	101	1	309	2	Y	-0-					3
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	2					5
							2	9									
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	175	1	4315	2	N	93					203
							102	9									
*12	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	178	1	3585	2	N	-0-	162	1			41
*01	4712	X	1611	-0-	-3101	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					41
*02	4480	X	2642	-0-	-1838	-0-	97	1	2545	2	N	-0-					41
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	204	1	4971	2	N	-0-					41
*04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	210	1	5029	2	N	-0-					41
*05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	213	1	4656	2	N	240					281
							264	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	155	1	3122	2	N	8					65
							9	9									
01	3596	X	2096	-0-	-1500	-0-	68	1	2028	2	N	-0-					65
02	3612	X	2061	-0-	-1551	-0-	75	1	1986	2	N	-0-					65
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	150	1	3669	2	N	14					79
							15	9									
04	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	136	1	3260	2	N	-0-					79
*05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	138	1	3019	2	N	-0-					79

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	132	1	2665	2	N	-0-					100
01	2728	X	1401	-0-	-1327	-0-	45	1	1356	2	N	-0-					100
02	3024	X	1445	-0-	-1579	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					100
03	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	111	1	2702	2	N	-0-					100
04	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	104	1	2491	2	N	-0-					100
*05	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	114	1	2491	2	N	-0-					100

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

12	651	N	506	-0-	-145	-0-	112	1	394	2	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	116	1	706	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	92	1	459	2	N	-0-					-0-
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	88	1	305	2	N	-0-					-0-
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	96	1	448	2	N	-0-					-0-
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	124	1	269	2	N	-0-					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

12	2573	#	2299	-0-	-274	-0-	116	1	2128	2	N	50					166
							55	9									
01	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	120	1	2479	2	N	45	164	1			47
							50	9									
02	2324	#	1771	-0-	-553	-0-	92	1	1677	2	N	2					49
							2	9									
03	2325	#	1653	-0-	-672	-0-	92	1	1531	2	N	27					76
							30	9									
04	2550	#	1852	-0-	-698	-0-	100	1	1701	2	N	46					122
							51	9									
05	2635	#	2113	-0-	-522	-0-	124	1	1972	2	N	15					137
							17	9									

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	16	1	1310	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
01	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	15	1	1233	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	18	1	1148	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1514	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	17	1	1420	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

12	10261	X	9236	-0-	-1025	-0-	1809	1	7344	2	N	75	192	1			73
							83	9									
01	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	2086	1	8120	2	N	92					165
							101	9									
02	9268	X	9176	-0-	-92	-0-	1637	1	7431	2	N	98					263
							108	9									
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1958	1	8232	2	N	73	196	1			140
							80	9									
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1786	1	8224	2	N	40					180
							44	9									
*05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1554	1	8885	2	N	133					313
							146	9									

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
MONTGOMERY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 013996 COMPL. DATE 02/17/1951 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 6538

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	91	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	126	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	129	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	252	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	119	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	310	1	633	3	N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	405	1	586	3	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	451	1	517	3	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	881	1	369	3	N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1013	1	1008	3	N	-0-					-0-
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	410	1	1625	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	96	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	138	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	137	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	99	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	141	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	145	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	312	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	213	1	212	3	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	70	1	277	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AL RRCID -> 032933 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AU RRCID -> 032934 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 6156 - 6621

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	170	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	216	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	237	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	477	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	180	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	294	-0-	-264	-0-	59	1	235	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	106	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	139	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	335	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	143	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	211	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	360	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	643	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	198	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTRACT ENERGY, L.L.C. 173881
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 136439 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8749 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CONTRACT ENERGY, L.L.C. //CONT.// 173881
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 140573 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7208 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085736 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6066 - 6076

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

12	558	N	535	-0-	-23	-0-	83	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	63	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	39	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	234	-0-	-293	-0-	48	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	512	1	2802	2	Y	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	464	1	2684	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	241	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1872	-0-	-1445	-0-	381	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1926	-0-	-1284	-0-	386	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	712	1	2944	2	Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2099	-0-	-691	-0-	324	1	1775	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	388	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	2325	-0-	-307	-0-	379	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	384	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	322	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3007	N	2727	-0-	-280	-0-	419	1	2296	2	N	11					68
							12	9									
01	3100	N	3232	-0-	132	132	474	1	2732	2	N	24					92
							26	9									
02	2800	N	3490	-0-	690	822	568	1	2922	2	N	-0-					92
03	2728	N	1786	-0-	-942	-0-	363	1	1423	2	N	-0-					92
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	631	1	2516	2	N	15					107
							17	9									
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	735	1	3046	2	N	19					126
							21	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	567	1	3102	2	Y	127	164	1			27
							140	9									
01	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	537	1	3105	2	Y	-0-					27
02	3528	X	3336	-0-	-192	-0-	505	1	2593	2	Y	216	157	1			86
							238	9									
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	697	1	2726	2	Y	90	156	1			20
							99	9									
04	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	567	1	2260	2	Y	75					95
							83	9									
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	728	1	3010	2	Y	74					169
							81	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 014030 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	327	1	1790	2	Y	-0-					1
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	306	1	1768	2	Y	-0-					1
02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	284	1	1457	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	359	1	1404	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1259	-0-	-751	-0-	252	1	1007	2	Y	-0-					1
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					98
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					98
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	1			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORBES, C. C. COMPANY 275603
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

12	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	114	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1951	-0-	-188	-0-	122	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	675	-0-	-1285	-0-	42	1	633	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	N	-0-					-0-
*05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

12	2387	X	2151	-0-	-236	-0-	133	1	2018	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	130	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	710	-0-	-1474	-0-	44	1	666	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	850	-0-	-1568	-0-	39	1	811	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	115	1	1977	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

12	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	126	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	129	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	694	-0-	-1350	-0-	43	1	651	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	643	-0-	-1620	-0-	29	1	614	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	108	1	1849	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	677	-0-	-1003	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	99	1	1697	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	127	1	1921	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	1991	-0-	-489	-0-	124	1	1867	2	N	-0-			-0-
02	2072	X	737	-0-	-1335	-0-	46	1	691	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	671	-0-	-1623	-0-	31	1	640	2	N	-0-			-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2146	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1859	-0-	-187	-0-	102	1	1757	2	N	-0-			-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	114	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	721	-0-	-819	-0-	45	1	676	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	42	-0-	-1632	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	109	1	2313	2	N	-0-			-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1867	2	N	-0-			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

12	403	N	386	-0-	-17	-0-	24	1	362	2	N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-			-0-
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	N	-0-			-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1175	2	N	-0-			1
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-			1
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-			1
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	N	-0-			1
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	101	1	2152	2	N	-0-			1
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	82	1	1401	2	N	-0-			1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1136	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	74	1	1109	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	34	1	519	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	435	-0-	-774	-0-	20	1	415	2	N	-0-			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	N	-0-			-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	78	1	1179	2	N	-0-			-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	117	1	1764	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	728	-0-	-560	-0-	45	1	683	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	321	-0-	-950	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	N	-0-			-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					65
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					65
02	1428	N	786	-0-	-642	-0-	786	2			N	-0-					65
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					65
04	1350	N	810	-0-	-540	-0-	810	2			N	-0-					65
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					65

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	87	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	527	-0-	-901	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	N	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	69	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	62	1	926	2	N	-0-					-0-
02	924	N	273	-0-	-651	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	454	-0-	-662	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	N	-0-					-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 187551 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12245 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1619	-0-	-24	-0-	229	1	1390	2	N	-0-	192	1			137
01	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	101	1	1076	2	N	5					142
							6	9									
02	1484	X	841	-0-	-643	-0-	116	1	661	2	N	58					200
							64	9									
03	1643	X	658	-0-	-985	-0-	135	1	523	2	N	-0-					200
04	1590	X	722	-0-	-868	-0-	144	1	578	2	N	-0-					200
05	1612	X	274	-0-	-1338	-0-	88	1	186	2	N	-0-					200

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					168
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					168
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					172
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					175

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

12	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	876	1	14831	2	N	312	189	1						290
							343	9												
01	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	923	1	16339	2	N	336	391	1						235
							370	9												
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	853	1	15338	2	N	289	371	1						153
							318	9												
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	925	1	13692	2	N	283	193	1						243
							311	9												
04	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	1328	1	14422	2	N	264	381	1						125
							290	9												
*05	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	866	1	9708	2	N	208	187	1						146
							229	9												

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

12	12803	X	9720	-0-	-3083	-0-	568	1	9009	2	N	130								329
							143	9												
01	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-	530	1	8604	2	N	321	391	1						259
							353	9												
02	9492	X	8155	-0-	-1337	-0-	465	1	7589	2	N	92	199	1						152
							101	9												
03	10261	X	7827	-0-	-2434	-0-	520	1	7021	2	N	260	186	1						226
							286	9												
04	9720	X	9607	-0-	-113	-0-	799	1	8680	2	N	116	189	1						135
							128	9												
05	9734	X	6948	-0-	-2786	-0-	551	1	6173	2	N	204	190	1						149
							224	9												

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	230	1	2595	2	N	104	190	1			192
							114	9									
01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	221	1	2518	2	N	33					225
							36	9									
02	2772	X	2458	-0-	-314	-0-	194	1	2202	2	N	56	189	1			92
							62	9									
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	229	1	2235	2	N	178	188	1			82
							196	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	273	1	2962	2	N	92					202
							101	9									
05	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	123	1	1377	2	N	100					302
							110	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	570	#	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	651	#	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 1) 80864 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45-F RRCID -> 146675 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

12	6448	#	5774	-0-	-674	-0-	346	1	5349	3	N	43	194	1			146
							32	4	47	9							
01	6448	#	5977	-0-	-471	-0-	415	1	5461	3	N	61					207
							34	4	67	9							
02	6104	#	4663	-0-	-1441	-0-	276	1	4320	3	N	30					237
							34	4	33	9							
03	6970	R	6970	-0-	-0-	-0-	448	1	6430	3	N	53					290
							34	4	58	9							
04	T. A.		6323	-0-	6323	6323	380	1	5865	3	N	40	166	1			164
							34	4	44	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6323					N	NO RPT					164

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8096 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SANTA MARGARITA (WILCOX 9900) 80877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HENDERSON PETROLEUM CORPORATION 377078
STATE RIVER - SANTA MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 123826 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	6			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE RIVER-SANTA MARGARITA WELL #: 2 RRCID -> 148424 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 7411 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	6			-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03/07/13

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ROSA (J-99) 80924 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 8 RRCID -> 153507 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	180	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	220	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	167	1	299	3	Y	-0-					-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	127	1	273	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF. 10818 - 10978

12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	1514	1	2878	3	Y	101	149	1			19
						111	9									
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1467	1	2361	3	Y	62					81
						68	9									
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1236	1	2447	3	Y	55	111	1			25
						61	9									
03	3875 X	1813	-0-	-2062	-0-	507	1	1276	3	Y	27					52
						30	9									
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1359	1	2429	3	Y	54					106
						59	9									
05	4340 X	2603	-0-	-1737	-0-	824	1	1766	3	Y	12					118
						13	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4113	-0-	1013	1013	1418	1	2695	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3560	-0-	460	1473	1364	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3975	-0-	1175	2648	1334	1	2641	3	Y	-0-					-0-
03	4585	X	1937	-0-	-2648	-0-	551	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1355	1	2421	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	412	1	882	3	Y	-0-					-0-
STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923																	
12	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	1129	1	2145	3	Y	68	155	1			13
							75	9									
01	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	1209	1	1946	3	Y	41					54
							45	9									
02	3360	X	2953	-0-	-407	-0-	977	1	1935	3	Y	37	74	1			17
							41	9									
03	3720	X	2334	-0-	-1386	-0-	658	1	1654	3	Y	20					37
							22	9									
04	4050	X	2365	-0-	-1685	-0-	834	1	1491	3	Y	36					73
							40	9									
05	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	767	1	1643	3	Y	9					82
							10	9									
MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170																	
12	1953	X	1157	-0-	-796	-0-	399	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	768	1	1237	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2214	-0-	-54	-0-	743	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	606	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1168	1	2087	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	589	1	1261	3	Y	-0-					-0-
STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940																	
12	682	N	357	-0-	-325	-0-	123	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	373	-0-	-185	-0-	143	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	92	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	56	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	89	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	63	1	135	3	Y	-0-					-0-
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380																	
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	248	1	4285	2	N	37					79
							41	9									
01	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	248	1	3857	2	N	60					139
							66	9									
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	208	1	3394	2	N	35					174
							39	9									
03	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	216	1	2839	2	N	30	163	1			41
							33	9									
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	224	1	3838	2	N	36					77
							40	9									
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	248	1	4332	2	N	43					120
							47	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 153110 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 7 RRCID -> 154753 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "H" WELL #: 10 RRCID -> 163793 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N		552	-0-	-223	-0-	5	1	525	3	N	20				137
								22	9								
01	943	N		943	-0-	-0-	-0-	7	1	893	3	N	39				176
								43	9								
02	701	N		701	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	N	39				215
								43	9								
03	810	N		810	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	N	88	186	1		117
								97	9								
04	900	N		721	-0-	-179	-0-	5	1	696	3	N	18				135
								20	9								
05	775	N		435	-0-	-340	-0-	3	1	420	3	N	11				146
								12	9								

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	#		4507	-0-	-515	-0-	907	1	3600	2	N	-0-				100
01	5022	#		4514	-0-	-508	-0-	922	1	3592	2	N	-0-				100
02	4536	#		4323	-0-	-213	-0-	987	1	3336	2	N	-0-				100
03	4898	#		3342	-0-	-1556	-0-	971	1	2371	2	N	-0-				100
04	4740	#		3407	-0-	-1333	-0-	748	1	2567	2	N	84				184
								92	9								
05	4526	#		2402	-0-	-2124	-0-	618	1	1784	2	N	-0-				-0-

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 6604

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	86	-0-	-844	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	238	1	2554	3	Y	21	13	0			10
							50	4	23	9							
01	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	256	1	2519	3	Y	14	18	0			6
							28	4	15	9							
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	260	1	2332	3	Y	21	12	0			15
							64	4	23	9							
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	306	1	2464	3	Y	41	33	0			23
							105	4	45	9							
04	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	287	1	2224	3	Y	18	28	0			13
							49	4	20	9							
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	330	1	2396	3	Y	27	22	0			18
							54	4	30	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	763	1	8186	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	752	1	7417	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6025	-0-	-1451	-0-	606	1	5419	3	Y	-0-					-0-
*03	8277	X	5980	-0-	-2297	-0-	660	1	5320	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6363	-0-	-2037	-0-	725	1	5638	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	6449	-0-	-2231	-0-	781	1	5668	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	N	-0-					84
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	18					102
							20	9									

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

12	5952	X	4383	-0-	-1569	-0-	187	1	4196	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5508	-0-	-444	-0-	198	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4842	3	Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	322	1	6489	3	Y	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	3	Y	-0-					-0-
*05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	312	1	6261	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	409	-0-	-3559	-0-	15	1	347	3	Y	43	38	0			103
							47	9									
01	3968	X	2906	-0-	-1062	-0-	102	1	2751	3	Y	48	58	0			93
							53	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	193	1	4192	3	Y	48	52	0			89
							53	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	206	1	4145	3	Y	48	40	0			97
							53	9									
04	2820	X	1513	-0-	-1307	-0-	68	1	1397	3	Y	44	45	0			96
							48	9									
05	4278	X	2398	-0-	-1880	-0-	110	1	2209	3	Y	72	62	0			106
							79	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

12	3348	X	2152	-0-	-1196	-0-	91	1	2061	3	N	-0-					245
01	3348	X	2397	-0-	-951	-0-	85	1	2312	3	N	-0-					245
02	2716	X	2035	-0-	-681	-0-	89	1	1946	3	N	-0-					245
03	2821	X	2181	-0-	-640	-0-	103	1	2078	3	N	-0-					245
04	2490	X	1924	-0-	-566	-0-	89	1	1835	3	N	-0-					245
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	99	1	2000	3	N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	151	1	601	2	Y	-0-	45	1			8
01	930	N	207	-0-	-723	-0-	42	1	165	2	Y	-0-					8
02	644	N	364	-0-	-280	-0-	83	1	281	2	Y	-0-					8
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	301	1	737	2	Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	420	1	1671	2	Y	-0-	32	1			6
01	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	327	1	1276	2	Y	-0-					6
02	2184	N	719	-0-	-1465	-0-	164	1	555	2	Y	-0-					6
03	2077	N	339	-0-	-1738	-0-	98	1	241	2	Y	-0-					6
04	1560	N	141	-0-	-1419	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					6
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					6

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339	2	Y	-0-	11	1			2
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	66	1	258	2	Y	-0-					2
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					2
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	79	1	192	2	Y	-0-					2
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					2
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	145	2	Y	-0-					2

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

12	7471	X	5907	-0-	-1564	-0-	1183	1	4702	2	Y	20	44	1			8
							22	9									
01	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	1291	1	5031	2	Y	9					17
							10	9									
02	6496	X	4473	-0-	-2023	-0-	1015	1	3434	2	Y	22					39
							24	9									
03	6448	X	5060	-0-	-1388	-0-	1450	1	3546	2	Y	58					97
							64	9									
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1545	1	5304	2	Y	-0-					97
*05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1853	1	5347	2	Y	11					108
							12	9									

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

12	713	X	410	-0-	-303	-0-	82	1	327	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
01	713	X	543	-0-	-170	-0-	111	1	432	2	Y	-0-					4
02	616	X	501	-0-	-115	-0-	114	1	387	2	Y	-0-					4
03	651	X	466	-0-	-185	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					4
04	630	X	516	-0-	-114	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4
05	558	X	380	-0-	-178	-0-	98	1	282	2	Y	-0-					4

OMEGA ENERGY, LLC 622657
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	15	179	1			164
							17	9									
*05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	Y	7					171
							8	9									

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

12	20274	X	17264	-0-	-3010	B	-0-	183	1	17031	3	Y	45	42	1		7
								50	9								
01	19468	X	15404	-0-	-4064	B	-0-	177	1	15177	3	Y	45	49	1		3
								50	9								
02	16744	X	14196	-0-	-2548	B	-0-	192	1	13961	3	Y	39	38	1		4
								43	9								
03	17670	X	16801	-0-	-869	B	-0-	205	1	16545	3	Y	46	45	1		5
								51	9								
04	17100	X	16018	-0-	-1082	B	-0-	218	1	15731	3	Y	63	62	1		6
								69	9								
05	17267	X	15498	-0-	-1769	B	-0-	215	1	15224	3	Y	54	52	1		8
								59	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

12	12865	X	12666	-0-	-199	B	-17793	134	1	12482	3	Y	45	43	1		7
								50	9								
01	11036	X	11545	-0-	509	B	-17284	132	1	11363	3	Y	45	49	1		3
								50	9								
02	10136	X	8174	-0-	-1962	B	-17284	110	1	8044	3	Y	18	19	1		2
								20	9								
03	12679	X	9796	-0-	-2883	B	-17284	120	1	9659	3	Y	15	15	1		2
								17	9								
04	12270	X	10333	-0-	-1937	B	-17284	141	1	10169	3	Y	21	21	1		2
								23	9								
05	12679	X	10000	-0-	-2679	B	-17284	139	1	9841	3	Y	18	17	1		3
								20	9								

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	25644	-0-	9462	B	-905884	273	1	25338	3	Y	30	28	1			5
								33	9									
01	15841	X	29353	-0-	13512	B	-892372	338	1	28982	3	Y	30	33	1			2
								33	9									
02	13412	X	18416	-0-	5004	B	-887368	249	1	18138	3	Y	26	25	1			3
								29	9									
03	16709	X	14076	-0-	-2633	B	-887368	172	1	13871	3	Y	30	30	1			3
								33	9									
04	28410	X	13696	-0-	-14714	B	-887368	187	1	13463	3	Y	42	41	1			4
								46	9									
05	29357	X	13283	-0-	-16074	B	-887368	184	1	13029	3	Y	64	58	1			10
								70	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

12	36673	X	31417	-0-	-5256	B	-0-	334	1	31015	3	Y	62	58	1			10
								68	9									
01	36239	X	26624	-0-	-9615	B	-0-	306	1	26252	3	Y	60	65	1			5
								66	9									
02	30464	X	25135	-0-	-5329	B	-0-	339	1	24731	3	Y	59	58	1			6
								65	9									
03	32736	X	27693	-0-	-5043	B	-0-	337	1	27255	3	Y	92	88	1			10
								101	9									
04	31680	X	25928	-0-	-5752	B	-0-	352	1	25443	3	Y	121	119	1			12
								133	9									
05	31403	X	25087	-0-	-6316	B	-0-	348	1	24621	3	Y	107	102	1			17
								118	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 15940

12	64356	X	47303	-0-	-17053	B	-0-	501	1	46578	3	Y	204	192	1			33
								224	9									
01	59582	X	42483	-0-	-17099	B	-0-	487	1	41788	3	Y	189	207	1			15
								208	9									
02	49084	X	43337	-0-	-5747	B	-0-	585	1	42584	3	Y	153	153	1			15
								168	9									
03	54343	X	46683	-0-	-7660	B	-0-	567	1	45873	3	Y	221	211	1			25
								243	9									
04	52590	X	43544	-0-	-9046	B	-0-	591	1	42634	3	Y	290	285	1			30
								319	9									
05	47988	X	42040	-0-	-5948	B	-0-	583	1	41258	3	Y	181	182	1			29
								199	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	13419	-0-	-190 B	-123761	142	1	13225	3	Y	47	44	1			8
							52	9									
01	13609	X	12514	-0-	-1095 B	-123761	144	1	12315	3	Y	50	54	1			4
							55	9									
02	12292	X	10566	-0-	-1726 B	-123761	142	1	10368	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
03	13609	X	12991	-0-	-618 B	-123761	158	1	12777	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
04	14820	X	12579	-0-	-2241 B	-123761	171	1	12340	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
05	13423	X	12172	-0-	-1251 B	-123761	169	1	11942	3	Y	55	52	1			9
							61	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	9073	-0-	5136 B	-15052	96	1	8913	3	Y	58	52	1			9
							64	9									
01	3906	X	3382	-0-	-524 B	-15052	38	1	3244	3	Y	91	93	1			7
							100	9									
02	3276	X	3357	-0-	81 B	-14971	45	1	3238	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
03	5890	X	3859	-0-	-2031 B	-14971	47	1	3795	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
04	6000	X	3596	-0-	-2404 B	-14971	49	1	3524	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	6200	X	3479	-0-	-2721 B	-14971	48	1	3411	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	20153	-0-	-12211 B	-90174	19168	3	985	9	Y	895	843	1			143
01	29543	X	18728	-0-	-10815 B	-90174	17894	3	834	9	Y	758	843	1			58
02	23744	X	15712	-0-	-8032 B	-90174	15119	3	593	9	Y	539	543	1			54
03	23963	X	14060	-0-	-9903 B	-90174	13484	3	576	9	Y	524	519	1			59
04	22110	X	17283	-0-	-4827 B	-90174	16507	3	776	9	Y	705	692	1			72
05	20150	X	16582	-0-	-3568 B	-90174	15974	3	608	9	Y	553	538	1			87

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	13637	-0-	-2142 B	-422861	144	1	13409	3	Y	76	71	1			12
							84	9									
01	14942	X	12648	-0-	-2294 B	-422861	145	1	12422	3	Y	74	80	1			6
							81	9									
02	13104	X	11383	-0-	-1721 B	-422861	153	1	11163	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
03	14508	X	14081	-0-	-427 B	-422861	171	1	13859	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
04	14040	X	12797	-0-	-1243 B	-422861	174	1	12554	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
05	13640	X	12418	-0-	-1222 B	-422861	172	1	12149	3	Y	88	80	1			14
							97	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4089	-0-	-251 B	-384461	43	1	3959	3	Y	79	74	1			13
							87	9									
01	4092	X	6135	-0-	2043 B	-382418	70	1	5971	3	Y	85	91	1			7
							94	9									
02	4004	X	3111	-0-	-893 B	-382418	41	1	2992	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
03	4433	X	1883	-0-	-2550 B	-382418	23	1	1850	3	Y	9	15	1			1
							10	9									
04	5940	X	1602	-0-	-4338 B	-382418	21	1	1559	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	6138	X	1549	-0-	-4589 B	-382418	21	1	1508	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082				Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

12	14260	X	13041	-0-	-1219 B	-0-	138	1	12853	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
01	14198	X	11781	-0-	-2417 B	-0-	135	1	11596	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	13328	X	10324	-0-	-3004 B	-0-	139	1	10131	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
03	14756	X	11960	-0-	-2796 B	-0-	145	1	11729	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
04	14370	X	11326	-0-	-3044 B	-0-	153	1	11057	3	Y	105	103	1			11
							116	9									
05	13051	X	10935	-0-	-2116 B	-0-	151	1	10700	3	Y	76	75	1			12
							84	9									

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	955	3	28	9	Y	25	26	1			13
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	9	1	903	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	40	1	823	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	21	18	1			15
							1	4	23	9							
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	Y	20	22	1			13
							22	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	14	1	913	3	Y	21	21	1			13
							1	4	23	9							

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1780	3	216	9	Y	196	273	1			133
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2036	3	515	9	Y	468	394	1			207
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1843	3	448	9	Y	407	391	1			223
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1425	3	312	9	Y	284	248	1			259
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1543	3	227	9	Y	206	239	1			226
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3912	3	518	9	Y	471	323	1			374

EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172323 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14236 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

12	9145	X	7560	-0-	-1585	-0-	7516	3	44	9	Y	40	42	1			15
01	9145	X	7233	-0-	-1912	-0-	73	1	7116	3	Y	39	37	1			17
							1	4	43	9							
02	8120	X	6872	-0-	-1248	-0-	320	1	6515	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
03	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	261	1	7407	3	Y	32	29	1			18
							11	4	35	9							
04	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	101	1	6909	3	Y	33	35	1			16
							3	4	36	9							
05	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	115	1	7284	3	Y	34	35	1			15
							7	4	37	9							

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 54 RRCID -> 174009 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 49 RRCID -> 182470 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13320 - 13353

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

12	45601	X	37188	-0-	-8413	-0-	36788	3	400	9	Y	364	377	1			142
01	45384	X	35515	-0-	-9869	-0-	358	1	34781	3	Y	338	329	1			151
							4	4	372	9							
02	39396	X	33091	-0-	-6305	-0-	1532	1	31207	3	Y	317	333	1			135
							3	4	349	9							
03	39246	X	32940	-0-	-6306	-0-	1106	1	31411	3	Y	342	298	1			179
							47	4	376	9							
04	37980	X	29844	-0-	-8136	-0-	423	1	29043	3	Y	331	359	1			151
							14	4	364	9							
05	37200	X	31494	-0-	-5706	-0-	482	1	30596	3	Y	352	359	1			144
							29	4	387	9							

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

12	33387	X	33387	-0-	-0-	-0-	32911	3	476	9	Y	433	448	1			49
01	31878	X	31878	-0-	-0-	-0-	321	1	31114	3	Y	400	390	1			59
							3	4	440	9							
02	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	1400	1	28525	3	Y	370	390	1			39
							2	4	407	9							
03	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	1084	1	30795	3	Y	337	300	1			76
							46	4	371	9							
04	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	444	1	30526	3	Y	351	374	1			53
							15	4	386	9							
*05	32479	X	32479	-0-	-0-	-0-	497	1	31552	3	Y	364	373	1			44
							30	4	400	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6660	-0-	-1276	-0-	6613	3	47	9	Y	43	44	1			43
01	7936	X	6370	-0-	-1566	-0-	64	1	6261	3	Y	40	39	1			44
							1	4	44	9							
02	7168	X	6053	-0-	-1115	-0-	281	1	5731	3	Y	36	38	1			42
							1	4	40	9							
03	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	234	1	6643	3	Y	35	31	1			46
							10	4	39	9							
04	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	88	1	6080	3	Y	34	37	1			43
							3	4	37	9							
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	101	1	6409	3	Y	37	37	1			43
							6	4	41	9							

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	10903	-0-	-2179	-0-	10775	3	128	9	Y	116	118	1			23
01	13082	X	10412	-0-	-2670	-0-	10292	3	1	4	Y	108	105	1			26
							119	9									
02	11564	X	9332	-0-	-2232	-0-	9229	3	1	4	Y	93	99	1			20
							102	9									
03	11222	X	10826	-0-	-396	-0-	10709	3	15	4	Y	93	82	1			31
							102	9									
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10140	3	5	4	Y	94	101	1			24
							103	9									
*05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10695	3	10	4	Y	100	102	1			22
							110	9									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4726	-0-	-885	-0-	4575	3	151	9	Y	137	142	1			38
01	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	45	1	4332	3	Y	128	124	1			42
							141	9									
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	195	1	3966	3	Y	117	124	1			35
							129	9									
03	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	162	1	4596	3	Y	115	101	1			49
							7	4	127	9							
04	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	61	1	4207	3	Y	109	119	1			39
							2	4	120	9							
05	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	70	1	4434	3	Y	117	119	1			37
							4	4	129	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	190	1	17634	3	Y	76	72	1			12
							84	9									
01	17825	X	16423	-0-	-1402	-0-	188	1	16151	3	Y	76	82	1			6
							84	9									
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	228	1	16607	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	247	1	19947	3	Y	79	76	1			9
							87	9									
04	18000	X	16018	-0-	-1982	-0-	217	1	15666	3	Y	123	119	1			13
							135	9									
05	18724	X	15488	-0-	-3236	-0-	214	1	15161	3	Y	103	100	1			16
							113	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	182	1	16882	3	Y	92	84	1			15
							101	9									
01	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	193	1	16526	3	Y	90	98	1			7
							99	9									
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	218	1	15912	3	Y	77	76	1			8
							85	9									
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	225	1	18220	3	Y	93	91	1			10
							102	9									
04	17940	X	15783	-0-	-2157	-0-	213	1	15414	3	Y	142	138	1			14
							156	9									
05	17949	X	15245	-0-	-2704	-0-	211	1	14915	3	Y	108	105	1			17
							119	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	6494	-0-	-3240	-0-	69	1	6399	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	81	1	6921	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	123	1	8929	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	112	1	9055	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	92	1	6601	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
05	10075	X	6506	-0-	-3569	-0-	90	1	6388	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2114	-0-	-707	-0-	22	1	2075	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
01	3999	X	2587	-0-	-1412	-0-	30	1	2542	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	3612	X	3422	-0-	-190	-0-	46	1	3362	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	62	1	4976	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	74	1	5311	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	73	1	5140	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

12	9145	X	8803	-0-	-342	-0-	93	1	8660	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
01	9145	X	8344	-0-	-801	-0-	96	1	8198	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	8260	X	7016	-0-	-1244	-0-	94	1	6879	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
03	8804	X	8161	-0-	-643	-0-	99	1	8011	3	Y	46	45	1			5
							51	9									
04	INC	G-10	8089	-0-	8089	8089	110	1	7935	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
05	INC	G-10	7808	-0-	7808	15897	109	1	7679	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22320	X	15710	-0-	-6610	-0-	15335	3	375	9	Y	341	353	1			346
01	20367	X	14998	-0-	-5369	-0-	14647	3	2	4	Y	317	308	1			355
							349	9									
02	16632	X	14222	-0-	-2410	-0-	13902	3	1	4	Y	290	307	1			338
							319	9									
03	16523	X	16195	-0-	-328	-0-	15860	3	23	4	Y	284	250	1			372
							312	9									
04	15960	X	14414	-0-	-1546	-0-	14110	3	7	4	Y	270	294	1			348
							297	9									
05	15748	X	15223	-0-	-525	-0-	14892	3	14	4	Y	288	293	1			343
							317	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

12	7843	X	5773	-0-	-2070	-0-	61	1	5679	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
01	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	73	1	6268	3	Y	30	33	1			2
							33	9									
02	6328	X	5258	-0-	-1070	-0-	71	1	5158	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	67	1	5403	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	6360	X	4972	-0-	-1388	-0-	68	1	4873	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
05	6386	X	4803	-0-	-1583	-0-	67	1	4716	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

12	27187	X	24368	-0-	-2819	-0-	259	1	24022	3	Y	79	74	1			13
							87	9									
01	27063	X	24132	-0-	-2931	-0-	277	1	23765	3	Y	82	89	1			6
							90	9									
02	25032	X	22876	-0-	-2156	-0-	309	1	22481	3	Y	78	76	1			8
							86	9									
03	27714	X	22169	-0-	-5545	-0-	270	1	21792	3	Y	97	94	1			11
							107	9									
04	28290	X	23209	-0-	-5081	-0-	315	1	22755	3	Y	126	124	1			13
							139	9									
*05	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	432	1	30562	3	Y	91	90	1			14
							100	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	16133	-0-	-4668	-0-	171	1	15912	3	Y	45	43	1			7
							50	9									
01	20026	X	14671	-0-	-5355	-0-	168	1	14453	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	18088	X	13067	-0-	-5021	-0-	176	1	12838	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
03	18383	X	16322	-0-	-2061	-0-	198	1	16038	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
04	17430	X	15201	-0-	-2229	-0-	206	1	14879	3	Y	105	103	1			11
							116	9									
05	16120	X	14728	-0-	-1392	-0-	204	1	14426	3	Y	89	86	1			14
							98	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

12	9207	X	8663	-0-	-544	-0-	92	1	8524	3	N	43	37	1			7
							47	9									
01	9207	X	7294	-0-	-1913	-0-	83	1	7163	3	N	44	48	1			3
							48	9									
02	8148	X	6155	-0-	-1993	-0-	83	1	6040	3	N	29	29	1			3
							32	9									
03	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	90	1	7264	3	N	30	30	1			3
							33	9									
04	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	95	1	6850	3	N	42	41	1			4
							46	9									
05	8649	X	6730	-0-	-1919	-0-	93	1	6629	3	N	7	10	1			1
							8	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13894 - 14208

12	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	141	1	13136	3	N	1474	1377	1			236
							1621	9									
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	137	1	11776	3	N	1250	1390	1			96
							1375	9									
02	10248	X	5276	-0-	-4972	-0-	60	1	4388	3	N	753	774	1			75
							828	9									
03	11346	X	4845	-0-	-6501	-0-	47	1	3844	3	N	867	845	1			97
							954	9									
04	20940	X	367	-0-	-20573	-0-	1	1	65	3	N	274	343	1			28
							301	9									
05	14911	X	1023	-0-	-13888	-0-	1	1	63	3	N	872	763	1			137
							959	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 043530 COMPL. DATE 02/26/1968 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054869 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266

12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 064270 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 2962

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 2464 - 2469

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 157 D RRCID -> 171081 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 4134 - 4138

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30256	X	594	-0-	-29662	-0-	571	3	23	9	Y	21	20	1			7
01	28799	X	844	-0-	-27955	-0-	822	3	22	9	Y	20	21	1			6
02	25256	X	1621	-0-	-23635	-0-	740	1	863	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	23281	X	1153	-0-	-22128	-0-	531	1	622	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1320	X	1316	-0-	-4	-0-	639	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	639	1	688	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7932 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1091	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	1510	1	1773	3	Y	-0-					-0-
04	2948	N	2765	-0-	-183	-0-	1331	1	1409	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	1332	1	1432	3	Y	15	11	1			10
							17	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2681	-0-	-1256	-0-	1842	3	839	9	Y	763	715	1			252
01	3937	X	2422	-0-	-1515	-0-	1747	3	675	9	Y	614	691	1			175
02	3556	X	3536	-0-	-20	-0-	1378	1	1609	3	Y	499	526	1			148
							549	9									
03	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	1271	1	1492	3	Y	512	419	1			241
							563	9									
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	1370	1	1450	3	Y	588	670	1			159
							647	9									
05	3906	X	3171	-0-	-735	-0-	1370	1	1474	3	Y	297	257	1			199
							327	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	1271	3	157	9	Y	143	134	1			47
01	2914	X	1706	-0-	-1208	-0-	1551	3	155	9	Y	141	148	1			40
02	2632	X	2161	-0-	-471	-0-	952	1	1110	3	Y	90	103	1			27
							99	9									
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1236	1	1450	3	Y	89	74	1			42
							98	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	1279	1	1355	3	Y	81	101	1			22
							89	9									
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1280	1	1377	3	Y	43	36	1			29
							47	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	3993	-0-	-2300	-0-	3888	3	105	9	Y	95	89	1			32
01	6293	X	2728	-0-	-3565	-0-	2643	3	85	9	Y	77	87	1			22
02	5684	X	3359	-0-	-2325	-0-	1510	1	1762	3	Y	79	78	1			23
							87	9									
03	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	1442	1	1693	3	Y	111	82	1			52
							122	9									
04	6510	X	3226	-0-	-3284	-0-	1498	1	1586	3	Y	129	146	1			35
							142	9									
05	3999	X	3179	-0-	-820	-0-	1498	1	1611	3	Y	64	56	1			43
							70	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	2240	-0-	-6781	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	1679	-0-	-4242	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	2862	-0-	-1954	-0-	1321	1	1541	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	1693	1	1986	3	N	-0-					-0-
*04	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	1611	1	1706	3	N	-0-					-0-
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1612	1	1734	3	N	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CTR PETROLEUM, INC. 191850
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	2398	-0-	2398	10479	2398	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	2351	-0-	2351	12830	2351	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2248	-0-	2248	15078	2248	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2307	-0-	2307	17385	2307	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2277	-0-	2277	19662	2277	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	2376	-0-	2376	22038	2376	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,400) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600 LAGARTO) 81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
STATE TRACT 691 WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET (3,000) 81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,900 FRIO) 81283 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
SMITH, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 198006 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5937 - 5940

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4570	R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
01	5053	#	4296	-0-	-757	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4564	#	4492	-0-	-72	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	4929	#	4291	-0-	-638	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
04	4500	#	3919	-0-	-581	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4960	#	3702	-0-	-1258	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

SAXET (6250) 81283 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 242096 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6243 - 6246

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2011

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					97
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					107
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

12	DLQ G-10	395	-0-	395	710	210 7	1 9	178	2	Y	6						16
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-						16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-	16	1				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-						-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	300	1	12	2	Y	53	46	1			17
							58	9									
02	DLQ G-10		331	-0-	331	701	30	1	213	2	Y	80	83	1			14
							88	9									
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1149	285	1	163	2	Y	-0-					14
04		800 N	418	-0-	-382	767	201	1	217	2	Y	-0-					14
*05		1249 N	482	-0-	-767	-0-	93	1	382	2	Y	6	17	1			3
							7	9									

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

12		465 N	2	-0-	-463 B	-47227	1	1	1	9	N	1					15
01		155 N	352	-0-	197 B	-47030	300	1	52	9	N	47	46	1			16
02		392 N	68	-0-	-324 B	-47030	1	1	67	9	N	61	56	1			21
03		2 N	494	-0-	492 B	-46538	50	2	255	5	N	172	172	1			21
							189	9									
04		330 N	11089	-0-	10759 B	-35779	1500	1	93	2	N	169	166	1			24
							9310	5	186	9							
05		62 N	5276	-0-	5214 B	-30565	837	1	255	2	N	166	156	1			34
							4001	5	183	9							

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	122	1	2742	3	Y	5	4	0			11
							6	9									
01	4154	X	3355	-0-	-799	-0-	124	1	3225	3	Y	5	6	0			10
							6	9									
02	3752	X	2632	-0-	-1120	-0-	116	1	2510	3	Y	5	6	0			9
							6	9									
03	4154	X	2852	-0-	-1302	-0-	135	1	2711	3	Y	5	4	0			10
							6	9									
04	3810	X	2670	-0-	-1140	-0-	123	1	2541	3	Y	5	5	0			10
							6	9									
05	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	118	1	2362	3	Y	8	7	0			11
							9	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3096	2	66	9	N	60					190
01	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	3034	2	35	9	N	32	194	1			28
02	3024	X	2734	-0-	-290	-0-	2730	2	4	9	N	4					32
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	N	5					37
04	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3162	2	24	9	N	22					59
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3201	2	20	9	N	18					77

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

12	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	2807	2	42	9	N	38					162
01	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2814	2	32	9	N	29	164	1			27
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2552	2	11	9	N	10					37
03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2785	2	11	9	N	10					47
04	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2849	2	33	9	N	30					77
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2964	2	25	9	N	23					100

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	437	-0-	-183	-0-	18	1	353	2	N	60					170
							66	9									
01	620	X	242	-0-	-378	-0-	103	1	114	2	N	23					193
							25	9									
02	476	X	312	-0-	-164	-0-	54	1	232	2	N	24	194	0			23
							26	9									
03	496	X	172	-0-	-324	-0-	12	1	156	2	N	4					27
							4	9									
04	480	X	97	-0-	-383	-0-	32	1	34	2	N	28					55
							31	9									
05	434	X	61	-0-	-373	-0-	40	1	13	2	N	7					62
							8	9									

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	6

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	659	1	7729	2	Y	106	179	1			138
							117	9									
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	737	1	8024	2	Y	104	172	1			70
							114	9									
02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	822	1	7396	2	Y	50					120
							55	9									
03	8742	X	4523	-0-	-4219	-0-	553	1	3908	2	Y	56					176
							62	9									
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	835	1	6998	2	Y	48	182	1			42
							53	9									
*05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	925	1	9747	2	Y	79					121
							87	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	168	1	1968	2	Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	129	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	94	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					32
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					32
02	756	X	445	-0-	-311	-0-	445	2			N	-0-					32
03	868	X	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					32
04	840	X	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					32
05	868	X	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					32

SCHWARZ, E.H. WELL #: 13 RRCID -> 129544 COMPL. DATE 01/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 7870

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

12	651	N	638	-0-	-13	-0-	38	1	596	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	31	1	467	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	999	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	175	1	1368	2	N	-0-					48
01	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	165	1	1126	2	N	16					64
							18	9									
02	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	142	1	1105	2	N	4					68
							4	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	13					81
							14	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	4					85
							4	9									
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	194	1	1382	2	N	3					88
							3	9									

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (NAVARRO) 81700 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 249542 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10104 - 10111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	725	2	N	-0-					100
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	2	N	-0-					100
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	274	1	1065	2	N	-0-					100
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	107	1	472	2	N	-0-					100
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	34	1	195	2	N	-0-					100
05	775	N	229	-0-	-546	-0-	34	1	195	2	N	-0-					100

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	764	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	43	1	690	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	41	1	631	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

12	7533	X	6249	-0-	-1284	-0-	527	1	5704	2	N	16	185	1			24
							18	9									
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	512	1	5864	2	N	40					64
							44	9									
02	6720	X	5639	-0-	-1081	-0-	308	1	5295	2	N	33					97
							36	9									
03	7440	X	5827	-0-	-1613	-0-	341	1	5445	2	N	37	79	1			55
							41	9									
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	270	1	5024	2	N	22					77
							24	9									
05	6417	X	5288	-0-	-1129	-0-	279	1	4976	2	N	30					107
							33	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

12	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	93	1	2146	2	N	4					60
							4	9									
01	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	93	1	2295	2	N	37					97
							41	9									
02	2632	X	2238	-0-	-394	-0-	84	1	2125	2	N	26					123
							29	9									
03	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	93	1	2217	2	N	18	114	1			27
							20	9									
04	2820	X	2074	-0-	-746	-0-	2068	2	6	9	N	5					32
05	2480	X	1640	-0-	-840	-0-	1636	2	4	9	N	4					36

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	427	1	6744	2	N	38	72	1			12
						42	9									
01	5425 X	5213	-0-	-212	-0-	323	1	4855	2	N	32	22	1			22
						35	9									
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	329	1	4891	2	N	34	20	1			36
						37	9									
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	316	1	5320	2	N	42	62	1			16
						46	9									
04	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	373	1	5974	2	N	37	22	1			31
						41	9									
*05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	447	1	6864	2	N	39	43	1			27
						43	9									

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

12	3069 X	2617	-0-	-452	-0-	155	1	2448	2	Y	13	29	1			4
						14	9									
01	3069 X	2684	-0-	-385	-0-	166	1	2499	2	Y	17	10	1			11
						19	9									
02	2772 X	2470	-0-	-302	-0-	154	1	2298	2	Y	16	10	1			17
						18	9									
03	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	131	1	2196	2	Y	18	28	1			7
						20	9									
04	2610 N	2468	-0-	-142	-0-	143	1	2311	2	Y	13	8	1			12
						14	9									
05	2728 N	1951	-0-	-777	-0-	119	1	1821	2	Y	10	15	1			7
						11	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5625	-0-	-792	-0-	333	1	5259	2	Y	30	61	1			10
							33	9									
01	6417	X	5479	-0-	-938	-0-	339	1	5104	2	Y	33	20	1			23
							36	9									
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	350	1	5215	2	Y	37	21	1			39
							41	9									
03	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	332	1	5583	2	Y	44	66	1			17
							48	9									
04	5850	X	5093	-0-	-757	-0-	295	1	4768	2	Y	27	18	1			26
							30	9									
05	6200	X	5459	-0-	-741	-0-	332	1	5095	2	Y	29	35	1			20
							32	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	207	1	3269	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
01	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	189	1	2839	2	Y	19	12	1			13
							21	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	214	1	3183	2	Y	23	12	1			24
							25	9									
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	181	1	3054	2	Y	23	38	1			9
							25	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	184	1	2944	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
05	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	195	1	2997	2	Y	17	21	1			12
							19	9									

SCHWARZ (12400) 81700 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ROTTERSMANN WELL #: 1 RRCID -> 242847 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12350 - 12456

12	310	#	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

12	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) //CONT.// 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	1560	-0-	-5694	-0-	33	1	1527	2	Y	-0-					13
01	5580	X	1159	-0-	-4421	-0-	76	1	1083	2	Y	-0-	9	7			4
02	2352	X	1088	-0-	-1264	-0-	111	1	977	2	Y	-0-					4
03	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					4
04	1500	X	883	-0-	-617	-0-	13	1	870	2	Y	-0-					4
05	1550	X	738	-0-	-812	-0-	738	2			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	6333	-0-	-4238	-0-	134	1	6199	2	Y	-0-					38
01	10571	X	6527	-0-	-4044	-0-	428	1	6099	2	Y	-0-	27	7			11
02	6020	X	5293	-0-	-727	-0-	541	1	4752	2	Y	-0-					11
03	6696	X	5798	-0-	-898	-0-	148	1	5650	2	Y	-0-					11
04	INC G-10		6039	-0-	6039	6039	90	1	5949	2	Y	-0-					11
05	INC G-10		5894	-0-	5894	11933	5894	2			Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					13
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	25	1	344	2	Y	-0-	9	7			4
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					4
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					4
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					4
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-					14
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	19	1	271	2	Y	-0-	10	7			4
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					4
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					4
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	2	Y	-0-					4
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 53 RRCID -> 169900 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8306 - 8330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 6321

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	8	1	382	2	Y	-0-					34
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	24	7			10
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					10
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					10
04	INC G-10		425	-0-	425	425	7	1	418	2	Y	-0-					10
05	INC G-10		468	-0-	468	893	468	2			Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	#	414	-0-	-702	-0-	8	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	806	#	425	-0-	-381	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	392	#	283	-0-	-109	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	276	-0-	-158	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	127	1	335	2	N	-0-					25
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	130	1	661	2	N	-0-					25
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	469	2	N	-0-					25
03	465	N	68	-0-	-397	-0-	56	1	9	2	N	3					28
							3	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					28
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	610	-0-	-165	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	281	-0-	-370	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	630	#	310	-0-	-320	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	651	#	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	7	1	334	2	Y	-0-					83
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-	59	7			24
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					24
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					24
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	Y	-0-					24
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 7		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1190	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	136	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	122	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	123	1	1081	3	Y	-0-	5	1			1
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1255	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	142	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	132	1	1072	3	Y	10	8	1			3
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	88	1	772	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	930	N	703	-0-	-227	-0-	75	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	82	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	124	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	75	1	610	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	531	3	Y	5	5	1			5
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					5
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	53	1	449	3	Y	-0-	4	1			1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					1
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1271	N	924	-0-	-347	-0-	98	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	110	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	153	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	107	1	871	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	51	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	46	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	684	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	640	3	Y	16	8	1			13
							18	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	Y	-0-	8	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	668	3	Y	10	6	1			4
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	54	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	27	25	1			13
							30	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	15	14	1			14
							17	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	28	12	1			30
							31	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	40	37	1			33
							44	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	60	1			7
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	29	1	255	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	27	1	227	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	239	1	2091	3	Y	78	78	1			31
							86	9									
01	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	246	1	2071	3	Y	35	37	1			29
							39	9									
02	2184	X	2045	-0-	-139	-0-	211	1	1784	3	Y	45	56	1			18
							50	9									
03	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	243	1	2036	3	Y	30	18	1			30
							33	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	337	1	2751	3	Y	19	41	1			8
							21	9									
05	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	228	1	1853	3	Y	14	16	1			6
							15	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	3	Y	6					17
							7	9									
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	117	1	986	3	Y	10					27
							11	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	112	1	942	3	Y	6					9
							7	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	3	Y	4					13
							4	9									
05	1116	N	973	-0-	-143	-0-	106	1	861	3	Y	5					18
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	150	1	1316	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	175	1	1478	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	227	1	1853	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	142	1	1150	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1514	3	Y	6					17
							7	9									
01	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	164	1	1380	3	Y	10					27
							11	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	139	1	1176	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	178	1	1496	3	Y	6					9
							7	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	269	1	2198	3	Y	4					13
							4	9									
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	174	1	1416	3	Y	5					18
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	Y	46	45	1			18
							51	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	602	3	Y	29	21	1			26
							32	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	538	3	Y	35	22	1			39
							39	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	48	47	1			40
							53	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	44	71	1			13
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	726	3	Y	52	44	1			21
							57	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	794	3	Y	94	135	1			52
							103	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	91	1	764	3	Y	60	55	1			57
							66	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	688	3	Y	58	47	1			68
							64	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	87	82	1			73
							96	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	76	132	1			17
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	747	3	Y	103	80	1			40
							113	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	119 10	1 9	1038	3	Y	9	9	1			-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	113	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	114	1	922	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	17 2	1 9	146	3	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		243	-0-	243	408	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	259	-0-	-408	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

12	310	N	261	-0-	-49	-0-	26 7	1 9	228	3	Y	6					17
01	620	N	307	-0-	-313	-0-	31 11	1 9	265	3	Y	10					27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	253	3	Y	5	29	1			3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	269	3	Y	6					9
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	307	3	Y	4					13
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	28 6	1 9	227	3	Y	5					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	787	3	Y	17	17	1			1
01	1178	N	650	-0-	-528	-0-	69 3	1 9	578	3	Y	3	3	1			1
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	68 2	1 9	579	3	Y	2	2	1			1
03	899	N	439	-0-	-460	-0-	46 4	1 9	389	3	Y	4	3	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	5	6	1			1
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	683	3	Y	5	4	1			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	135	1	1182	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	131	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1005	-0-	-199	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	121	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	24	13	1			11
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	109	1	887	3	Y	12	21	1			2
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	892	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	111	1	944	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	110	1	923	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	12	1			2
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	960	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	24	7	1			17
							26	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	583	3	Y	27	37	1			7
							30	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	4	1			-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144B RRCID -> 107807 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5870 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4797	-0-	-1682	-0-	491	1	4299	3	Y	6					17
							7	9									
01	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	519	1	4372	3	Y	10					27
							11	9									
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	479	1	4059	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	506	1	4243	3	Y	6					9
							7	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	642	1	5239	3	Y	4					13
							4	9									
05	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	490	1	3979	3	Y	5					18
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	215	1	1886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2046	N	1335	-0-	-711	-0-	142	1	1193	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	150	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	153	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	195	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	855	-0-	-726	-0-	94	1	761	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	820	3	Y	31	24	1			11
							34	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	91	1	765	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	601	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	898	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	637	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	108	1	944	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	777	-0-	-259	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	98	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	123	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	735	-0-	-133	-0-	81	1	654	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	213 12	1 9	1867	3	N	11	11	1			-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	218	1	1840	3	N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	284	1	2315	3	N	-0-					-0-
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	221	1	1798	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	164	3	Y	11	8	1			5
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	19 2	1 9	158	3	Y	2	5	1			2
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	16	1	138	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57 8	1 9	501	3	Y	7	7	1			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	143	1	1250	3	Y	31	28	1			6
							34	9									
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	159	1	1341	3	Y	86	67	1			25
							95	9									
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	132	1	1120	3	Y	10	23	1			12
							11	9									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1093	3	Y	8	17	1			3
							9	9									
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1757	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
*05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	3	Y	23	18	1			13
							25	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	111	1	968	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	107	1	905	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	817	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	109	1	914	3	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20	31	1			6
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	925	3	Y	6	10	1			2
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	95	1	828	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	104	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	109	1	882	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	3	Y	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	107	1	867	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	562	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	85	1	712	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	5	1			1
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	247	1	2162	3	Y	64	58	1			20
							70	9									
01	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	220	1	1856	3	Y	63	70	1			13
							69	9									
02	2016	N	1980	-0-	-36	-0-	201	1	1699	3	Y	73	64	1			22
							80	9									
03	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	205	1	1717	3	Y	59	58	1			23
							65	9									
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	63	75	1			11
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	248	1	2010	3	Y	67	54	1			24
							74	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	208	1	1823	3	Y	42	39	1			3
							46	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	174	1	1467	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	185	1	1548	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5	6	1			1
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	27	23	1			5
							30	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	172 10	1 9	1504	3	Y	9	9	1			-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	196	1	1651	3	Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	169	1	1432	3	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	190	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	264	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	200	1	1626	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	175 10	1 9	1533	3	Y	9	9	1			-0-
01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	176	1	1480	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	161	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	169	1	1416	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1880	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	178	1	1443	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	233	1	2041	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	225	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	211	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	215	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	229	1	1862	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	190	1	1666	3	Y	6					17
							7	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	196	1	1652	3	Y	10					27
							11	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	195	1	1633	3	Y	6					9
							7	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	3	Y	4					13
							4	9									
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	199	1	1612	3	Y	5					18
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	127	1	1108	3	Y	6					17
							7	9									
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	123	1	1036	3	Y	10					27
							11	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	108	1	915	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1035	3	Y	6					9
							7	9									
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	240	1	1960	3	Y	4					13
							4	9									
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	151	1	1226	3	Y	5					18
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	3					19
							3	9									
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	45	1	379	3	Y	-0-	12	1			7
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	36	1	307	3	Y	8					15
							9	9									
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	49	1	410	3	Y	22					37
							24	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	17					54
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	Y	4					58
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	183	1	1605	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	178	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	161	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	182	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	244	1	1992	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	183	1	1485	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2015	-0-	-1643	-0-	205 19	1 9	1791	3	Y	17	17	1			-0-
01	2573	X	1016	-0-	-1557	-0-	108	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	624	-0-	-1784	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	89	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	673	-0-	-1907	-0-	73	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	76	-0-	-1939	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	316	1	2764	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	287	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2420	-0-	-688	-0-	255	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2477	-0-	-964	-0-	264	1	2213	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	617	3	Y	7	7	1			-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	70	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	69	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	69	1	562	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	81	1	709	3	Y	66	58	1			34
							73	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	Y	52	46	1			40
							57	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	Y	33	57	1			16
							36	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	600	3	Y	26	16	1			26
							29	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	Y	27	41	1			12
							30	9									
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	25	27	1			10
							28	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

12	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	204	1	1783	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	2418	X	1715	-0-	-703	-0-	182	1	1533	3	Y	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	222	1	1880	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1350	-0-	-975	-0-	144	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	178	1	1450	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1003	-0-	-1322	-0-	110	1	893	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	277	1	2428	3	Y	159	199	1			127
							175	9									
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	274	1	2307	3	Y	151	166	1			112
							166	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	267	1	2264	3	Y	135					247
							149	9									
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	274	1	2298	3	Y	160	166	1			241
							176	9									
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	385	1	3144	3	Y	145	165	1			221
							160	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	269	1	2182	3	Y	141	164	1			198
							155	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	96	1	841	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	92	1	751	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7583	X	2556	-0-	-5027	-0-	253 84	1 9	2219	3	Y	76	74	1			13
01	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	247 22	1 9	2085	3	Y	20	15	1			18
02	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	210 17	1 9	1777	3	Y	15	15	1			18
03	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	239 34	1 9	2005	3	Y	31	24	1			25
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	27	46	1			6
05	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	243 21	1 9	1971	3	Y	19	17	1			8

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	93	1	783	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	79	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	109	1	892	3	Y	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	694	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	638	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	635	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	55	1	466	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	55	1	462	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	21	1	173	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	76	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	203	-0-	-231	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	132	1	1156	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	132	1	1116	3	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	182	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	126	1	1021	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	85	1	743	3	Y	29					124
							32	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	812	3	Y	29	97	1			56
							32	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	25					81
							28	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	671	3	Y	14					95
							15	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	11					100
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	629	3	Y	29					129
							32	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	138	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	477	-0-	-753	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	545	1	4770	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	603	1	5080	3	N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	492	1	4171	3	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	540	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	732	1	5974	3	N	-0-					-0-
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	510	1	4139	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2	1	1			1
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	753	3	N	18	15	1			4
							20	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	22	19	1			7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	N	14	16	1			5
							15	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	13	16	1			2
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	86	1	695	3	N	13	11	1			4
							14	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	41	55	1			27
							45	9									
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	158	3	N	1	20	1			8
							1	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	15	1	129	3	N	18	19	1			7
							20	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	149	3	N	26	9	1			24
							29	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	38	46	1			16
							42	9									
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	39	1			15
							42	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1338	3	N	63	50	1			25
							69	9									
01	2015	N	1297	-0-	-718	-0-	130	1	1092	3	N	68	82	1			11
							75	9									
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	115	1	976	3	N	49	45	1			15
							54	9									
03	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	128	1	1072	3	N	34	36	1			13
							37	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	34	41	1			6
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	3	N	33	28	1			11
							36	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	284	1	477	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	248	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	255	1	418	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	312	1	417	2	Y	1					2
							1	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	328	1	390	2	Y	4					6
							4	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	247	1	371	2	Y	1					7
							1	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SELLIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	464	3	Y	2	2	1			-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	169 9	1 9	1479	3	Y	8	8	1			-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	187	1	1575	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	166	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1648	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	378	3	Y	2	2	1			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 141 RRCID -> 133027 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6299 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2013

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	46	3	Y	17	31	1			26
							19	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10	15	1			21
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3	9	1			15
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3

SEELIGSON ESTATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 248042 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6812 - 6820

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	33	75	1			53
							36	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	20	30	1			43
							22	9									
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	37	1	316	3	Y	-0-	19	1			24
*03	403	N	329	-0-	-74	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					24
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	1			15
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	115	21	1			109
							127	9									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

12	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	848	-0-	-748	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					180
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					180
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					180
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					180
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					180
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1905	-0-	-885	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2003	-0-	-153	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6690	-0-	-6	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5904	-0-	-144	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3781	-0-	-2884	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2873	-0-	-319	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8					56
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					69
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					86
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	N	7					93
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	1644	2	3	9	N	3					96
05	1891	N	1208	-0-	-683	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					8
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					8
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					8
03	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					8
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					8
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	367	-0-	-129	-0-	40	1	327	2	N	-0-					-0-
01	496	#	178	-0-	-318	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
02	420	#	149	-0-	-271	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
03	465	#	198	-0-	-267	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
04	450	#	316	-0-	-134	-0-	36	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	#	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	739	R	739	-0-	-0-	-0-	82	1	657	2	N	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	N	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					-0-
04	720	#	512	-0-	-208	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
05	744	#	329	-0-	-415	-0-	37	1	292	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

12	837	#	752	-0-	-85	-0-	82	1	670	2	N	-0-					-0-
01	744	#	472	-0-	-272	-0-	52	1	420	2	N	-0-					-0-
02	672	#	600	-0-	-72	-0-	67	1	533	2	N	-0-					-0-
03	744	#	578	-0-	-166	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
04	720	#	540	-0-	-180	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
05	744	#	377	-0-	-367	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

12	843	R	843	-0-	-0-	-0-	93	1	750	2	N	-0-					-0-
01	806	#	596	-0-	-210	-0-	66	1	530	2	N	-0-					-0-
02	728	#	525	-0-	-203	-0-	59	1	466	2	N	-0-					-0-
03	837	#	494	-0-	-343	-0-	56	1	438	2	N	-0-					-0-
04	810	#	585	-0-	-225	-0-	67	1	518	2	N	-0-					-0-
05	837	#	426	-0-	-411	-0-	49	1	377	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-			-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	50	1	397	2	N	-0-			-0-
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	43	1	337	2	N	-0-			-0-
03	620	N	339	-0-	-281	-0-	39	1	300	2	N	-0-			-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	40	1	310	2	N	-0-			-0-
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	24	1	188	2	N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H. INC. WELL #: 4 RRCID -> 216028 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1183 - 1197

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-			-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-			-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-			-0-
05	217	#	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

12	558	#	522	-0-	-36	-0-	58	1	464	2	N	-0-			-0-
01	558	#	387	-0-	-171	-0-	43	1	344	2	N	-0-			-0-
02	504	#	382	-0-	-122	-0-	43	1	339	2	N	-0-			-0-
03	558	#	379	-0-	-179	-0-	43	1	336	2	N	-0-			-0-
04	510	#	397	-0-	-113	-0-	44	1	353	2	N	-0-			-0-
05	527	#	257	-0-	-270	-0-	29	1	228	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	906	-0-	-706	-0-	906	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					63
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					63
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					63
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					63
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					63
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	637	-0-	-623	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	753	-0-	-518	-0-	753	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	214	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	230	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	243	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	276	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1581	-0-	-219	-0-	247	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	248	1	1499	2	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2300) 82380 660 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WELDER-HEIRS 2-381 WELL #: 2381 RRCID -> 179716 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 2132 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13715 03/19/2012

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	353	1	3356	2	N	-0-					7
01	4123	X	3683	-0-	-440	-0-	384	1	3299	2	N	-0-					7
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	353	1	3152	2	N	-0-					7
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	383	1	3368	2	N	-0-					7
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	373	1	3306	2	N	-0-					7
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	318	1	2885	2	N	-0-					7

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	732	-0-	-74	-0-	70	1	662	2	N	-0-					7
01	1116	N	704	-0-	-412	-0-	73	1	631	2	N	-0-					7
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	63	1	564	2	N	-0-					7
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	72	1	632	2	N	-0-					7
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	70	1	619	2	N	-0-					7
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	64	1	580	2	N	-0-					7

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7129	-0-	-1396	-0-	678	1	6451	2	N	-0-					11
01	9703	X	6304	-0-	-3399	-0-	657	1	5647	2	N	-0-					11
02	8764	X	5670	-0-	-3094	-0-	571	1	5099	2	N	-0-					11
03	9703	X	5954	-0-	-3749	-0-	608	1	5346	2	N	-0-					11
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	652	1	5775	2	N	-0-					11
05	6448	X	5525	-0-	-923	-0-	549	1	4976	2	N	-0-					11

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14145	X	4580	-0-	-9565	-0-	926	1	3650	3	Y	4					25
							4	9									
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	915	1	2967	3	Y	-0-					25
02	4760	X	3205	-0-	-1555	-0-	916	1	2289	3	Y	-0-					25
03	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	1131	1	2465	3	Y	-0-					25
04	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	1200	1	2290	3	Y	-0-					25
05	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	1276	1	1910	3	Y	-0-					25

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1580	1	15031	2	N	-0-					12
01	15500	X	8781	-0-	-6719	-0-	915	1	7866	2	N	-0-					12
02	15708	X	11452	-0-	-4256	-0-	1153	1	10297	2	N	2					14
							2	9									
03	17391	X	12397	-0-	-4994	-0-	1267	1	11130	2	N	-0-					14
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	1309	1	11593	2	N	-0-					14
05	15035	X	9392	-0-	-5643	-0-	933	1	8459	2	N	-0-					14

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44454	X	42852	-0-	-1602	-0-	4076	1	38776	2	N	-0-					29
01	44454	X	41963	-0-	-2491	-0-	4372	1	37590	2	N	1					30
							1	9									
02	40152	X	37950	-0-	-2202	-0-	3823	1	34127	2	N	-0-					30
03	43431	X	42399	-0-	-1032	-0-	4333	1	38065	2	N	1					31
							1	9									
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	3946	1	34950	2	N	-0-					31
*05	39608	X	39608	-0-	-0-	-0-	3933	1	35672	2	N	3					34
							3	9									

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

12	26660	X	24939	-0-	-1721	-0-	2372	1	22567	2	N	-0-					17
01	26660	X	24923	-0-	-1737	-0-	2597	1	22325	2	N	1					18
							1	9									
02	24080	X	22447	-0-	-1633	-0-	2260	1	20176	2	N	10					28
							11	9									
03	25823	X	24810	-0-	-1013	-0-	2535	1	22275	2	N	-0-					28
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	2406	1	21311	2	N	-0-					28
*05	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	2279	1	20669	2	N	-0-					28

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

12	13888	X	13254	-0-	-634	-0-	1261	1	11993	2	N	-0-					9
01	13888	X	13214	-0-	-674	-0-	1377	1	11836	2	N	1					10
							1	9									
02	12544	X	11268	-0-	-1276	-0-	1135	1	10129	2	N	4					14
							4	9									
03	13888	X	11825	-0-	-2063	-0-	1208	1	10617	2	N	-0-					14
04	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1103	1	9769	2	N	-0-					14
05	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	1034	1	9378	2	N	-0-					14

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

12	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	161	1	1534	2	N	-0-					8
01	4340	X	1772	-0-	-2568	-0-	185	1	1587	2	N	-0-					8
02	3920	X	1490	-0-	-2430	-0-	150	1	1340	2	N	-0-					8
03	4340	X	1532	-0-	-2808	-0-	157	1	1375	2	N	-0-					8
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-	177	1	1568	2	N	-0-					8
*05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	192	1	1738	2	N	-0-					8

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	592	1	2333	3	N	2			8
							2	9							
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	519	1	1683	3	N	-0-			8
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	348	1	870	3	N	-0-			8
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	335	1	732	3	N	-0-			8
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	260	1	494	3	N	-0-			8
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	N	-0-			8

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-			-0-
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	1			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

12	9703	X	6572	-0-	-3131	-0-	625	1	5947	2	N	-0-			8
01	10292	X	6541	-0-	-3751	-0-	682	1	5859	2	N	-0-			8
02	9296	X	5731	-0-	-3565	-0-	577	1	5154	2	N	-0-			8
03	10292	X	5459	-0-	-4833	-0-	558	1	4901	2	N	-0-			8
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	484	1	4289	2	N	-0-			8
05	5952	X	4353	-0-	-1599	-0-	432	1	3921	2	N	-0-			8

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

12	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	253	1	2409	2	N	-0-			11
01	6913	X	2758	-0-	-4155	-0-	287	1	2471	2	N	-0-			11
02	6244	X	2515	-0-	-3729	-0-	253	1	2262	2	N	-0-			11
03	6913	X	1940	-0-	-4973	-0-	198	1	1742	2	N	-0-			11
04	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	191	1	1696	2	N	-0-			11
05	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	185	1	1678	2	N	-0-			11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	557	1	2194	3	N	1					13
							1	9									
01	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	514	1	1667	3	N	-0-					13
02	2492	X	1754	-0-	-738	-0-	501	1	1253	3	N	-0-					13
03	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	510	1	1111	3	N	-0-					13
04	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	540	1	1029	3	N	-0-					13
05	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	573	1	857	3	N	-0-					13

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	3036	2	N	-0-					94
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-					94
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2628	2	N	-0-					94
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	89	1	2979	2	N	-0-					94
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	90	1	2992	2	N	-0-					94
05	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	81	1	2689	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	1015	1	9652	2	Y	37					202
							41	9									
01	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1078	1	9273	2	Y	47	194	1			55
							52	9									
02	9520	X	9214	-0-	-306	-0-	924	1	8250	2	Y	36	1	8			90
							40	9									
03	10695	X	10490	-0-	-205	-0-	1067	1	9375	2	Y	44					134
							48	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	994	1	8808	2	Y	51					185
							56	9									
*05	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	962	1	8724	2	Y	40	188	1			37
							44	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) //CONT.// 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	2062	1	8610	2	Y	181	196	1			319
							199	9									
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	1888	1	8045	2	Y	232	195	1			356
							255	9									
02	11228	X	9675	-0-	-1553	-0-	1629	1	7927	2	Y	108	195	1			269
							119	9									
03	12431	X	8019	-0-	-4412	-0-	1458	1	6458	3	Y	94	195	1			167
							103	9									
04	12030	X	11098	-0-	-932	-0-	1966	1	8901	3	Y	210					377
							231	9									
05	10881	X	9128	-0-	-1753	-0-	1723	1	7245	3	Y	145	190	1			332
							160	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	889	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	842	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	783	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	910	1	2750	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	850	1	2609	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	1794	-0-	-1864	-0-	459	1	1335	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	1314	1	4373	2	N	-0-					-0-
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1213	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4484	-0-	-724	-0-	938	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1670	1	5840	3	N	-0-					-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	1523	1	5426	3	N	-0-					-0-
*05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1687	1	5652	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	4211	1	11957	2	N	-0-					-0-
01	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3796	1	10940	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	7398	-0-	-7050	-0-	1773	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	16083	-0-	-99	-0-	4056	1	12027	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	10678	-0-	-4982	-0-	2661	1	8017	3	N	-0-					-0-
05	16182	X	12175	-0-	-4007	-0-	3158	1	9017	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	375	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	366	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	308	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	358	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	356	1	1084	3	N	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	371	1	1069	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	7334	1	21864	2	N	-0-					-0-
01	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	5943	1	17994	2	N	-0-					-0-
02	24276	X	20615	-0-	-3661	-0-	4742	1	15873	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	22329	-0-	-6873	-0-	5421	1	16908	3	N	-0-					-0-
04	28260	X	25163	-0-	-3097	-0-	6032	1	19131	3	N	-0-					-0-
05	29202	X	24464	-0-	-4738	-0-	6118	1	18346	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	937	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	677	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2012	-0-	-1908	-0-	448	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	673	1	2181	3	N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	907	1	2991	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	772	1	2404	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	2473	1	8164	2	N	-0-					-0-
01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	2384	1	8003	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	9575	-0-	-4649	-0-	2018	1	7557	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	9934	-0-	-1691	-0-	2224	1	7710	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	9148	-0-	-2102	-0-	2019	1	7129	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	9088	-0-	-1545	-0-	2103	1	6985	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

12	6355	X	5798	-0-	-557	-0-	4067	1	1731	2	N	-0-					17
01	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	4004	1	1246	2	N	-0-					17
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					17
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					17
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

12	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	306	1	54167	3	N	1011	972	1	86	8	172
							1112	9									
01	56037	X	56037	-0-	-0-	-0-	309	1	54729	3	N	908	975	1	35	8	70
							999	9									
02	50295	X	50295	-0-	-0-	-0-	276	1	49242	3	N	706	387	1			389
							777	9									
03	55583	X	51960	-0-	-3623	-0-	305	1	50683	3	N	884	926	1			347
							972	9									
04	54240	X	49708	-0-	-4532	-0-	289	1	48540	3	N	799	928	1			218
							879	9									
05	56048	X	51117	-0-	-4931	-0-	309	1	49951	3	N	779	920	1			77
							857	9									

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 5 RRCID -> 243741 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7994 - 8000

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

12	13237	X	12901	-0-	-336	-0-	155	1	12702	2	N	40	70	1			49
							44	9									
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	155	1	15255	2	N	61					110
							67	9									
02	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	130	1	19904	2	N	29					139
							32	9									
03	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	140	1	22109	2	N	38					177
							42	9									
04	12810	X	11487	-0-	-1323	-0-	150	1	11300	2	N	34	172	1			39
							37	9									
05	13237	X	11822	-0-	-1415	-0-	155	1	11628	2	N	35	2	8			72
							39	9									

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8316 - 8322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

12	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1					8
01	621	R	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1					9
02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					9
03	1178	#	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			Y	-0-					9
04	1140	#	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					9
05	1395	#	35	-0-	-1360	-0-	35	2			Y	-0-					9

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587		8587	-0-	-0-	-0-	8576	2	11	9	Y	10					179
01	5365	R	5365	-0-	-0-	-0-	5352	2	13	9	Y	12					191
02	7288	R	7288	-0-	-0-	-0-	7271	2	17	9	Y	15					206
03	8215		7965	-0-	-250	-0-	7964	2	1	9	Y	1					207
04	7950		7097	-0-	-853	-0-	7085	2	12	9	Y	11					218
05	8215		420	-0-	-7795	-0-	419	2	1	9	Y	1					219

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

12	4495	X	500	-0-	-3995	-0-	16	1	461	2	N	21	183	1						100
							23	9												
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-								100
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-								100
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	112	1	4590	2	N	425	187	1						338
							468	9												
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	120	1	3134	2	N	278	376	1						240
							306	9												
*05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	124	1	3218	2	N	249	186	1						303
							274	9												

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7036 - 7040

12	2644	R	2644	-0-	-0-	-0-	310	1	2323	2	N	10					184
							11	9									
01	3387	R	3387	-0-	-0-	-0-	310	1	3066	2	N	10					194
							11	9									
02	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	280	1	2712	2	N	10					204
							11	9									
03	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	310	1	2867	2	N	10					214
							11	9									
04	3270	#	2689	-0-	-581	-0-	300	1	2386	2	N	3					217
							3	9									
05	3379	#	1976	-0-	-1403	-0-	300	1	1646	2	N	27	187	1			57
							30	9									

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

12	7936	X	9	-0-	-7927	-0-	9	2			N	-0-					64
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					64
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					64
03	7874	X	7765	-0-	-109	-0-	270	1	7338	2	N	143					207
							157	9									
04	7440	X	991	-0-	-6449	-0-	100	1	880	2	N	10	169	1			48
							11	9									
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	323	1	3607	2	N	14					62
							15	9									

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					78
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					78
03	3100	N	3260	-0-	160	160	72	1	3181	2	N	6					84
							7	9									
04	1951	N	1791	-0-	-160	-0-	90	1	1701	2	N	-0-					84
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	N	3					87
							3	9									

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

12	1240	N	957	-0-	-283	-0-	957	3			N	-0-					38
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					40
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					40
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1070	3	20	9	N	18					58
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					58
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					58

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

12	1767	X	840	-0-	-927	-0-	840	3			N	-0-					19
01	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	1202	3	54	9	N	49					68
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					68
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1565	3	12	9	N	11					79
04	1500	X	633	-0-	-867	-0-	633	3			N	-0-					79
05	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					79

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

12	1178	X	883	-0-	-295	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	918	-0-	-260	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	925	-0-	-139	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (1950) 83754 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 146843 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 1940 - 1948

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (4950) 83754 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 152769 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4910 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5820) 83754 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER GG WELL #: 1 RRCID -> 267786 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980		887	-0-	-17093	-0-	876	2	11	9	N	10					64
01	17980		-0-	-0-	-17980	-0-					N	-0-					64
02	16240		-0-	-0-	-16240	-0-					N	94					158
03	17980		-0-	-0-	-17980	-0-					N	681	606	1			233
04	17400		-0-	-0-	-17400	-0-					N	14					247
05	17980		-0-	-0-	-17980	-0-					N	-0-					247

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

12	281	R	281	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	30	1	266	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	175	1 12 9	2104	2	N	11	12	1			3
01	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	182	1 13 9	2214	2	N	12	9	1			6
02	2492	X	2142	-0-	-350	-0-	152	1 12 9	1978	2	N	11	10	1			7
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	137	1 10 9	2582	2	N	9	11	1			5
04	3000	N	3205	-0-	205	205	107	1 13 9	3085	2	N	12	11	1			6
*05	3100	N	3132	-0-	32	237	104	1 19 9	3009	2	N	17	14	1			9

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	#	409	-0-	-1296	-0-	409	2			N	-0-					71
01	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					71
02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					71
03	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	64	2			N	-0-					71
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					71

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	130	1	2189	2	N	-0-					-0-
01	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	78	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	1876	#	1841	-0-	-35	-0-	179	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2325	#	1782	-0-	-543	-0-	664	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	1945	-0-	-305	-0-	485	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	2325	#	1353	-0-	-972	-0-	289	1	1064	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9451		9451	-0-	-0-	-0-	486	1	8914	2	N	46	154	1			25
							51	9									
01	9121		9121	-0-	-0-	-0-	498	1	8546	2	N	70					95
							77	9									
02	9652		9652	-0-	-0-	-0-	435	1	9161	2	N	51					146
							56	9									
03	9259		9259	-0-	-0-	-0-	478	1	8723	2	N	53	165	1			34
							58	9									
04	8786		8786	-0-	-0-	-0-	458	1	8273	2	N	50					84
							55	9									
*05	2952		2952	-0-	-0-	-0-	457	1	2483	2	N	11					95
							12	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	163	1	491	2	N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	41	-0-	41	41	3	1	38	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	33	-0-	33	74	2	1	31	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	93	-0-	93	167	8	1	85	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	378	-0-	378	545	141	1	237	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	138	-0-	138	683	34	1	104	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	804	25	1	96	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	661	-0-	661	661	246	1	415	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	966	-0-	966	1627	242	1	724	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		596	-0-	596	2223	128	1	468	2	N	-0-					-0-

SPARTAN (4500) 84960 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 223663 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 096225 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4918 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600	#	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	465	#	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	171 19	1 9	2263	2	N	17	1	8			150
01	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	121 2	1 9	2214	2	N	2					152
02	2324	X	2183	-0-	-141	-0-	116 18	1 9	2049	2	N	16					168
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	166 44	1 9	2192	2	N	40	181	1	2	8	25
04	2490	X	1863	-0-	-627	-0-	106 41	1 9	1716	2	N	37					62
05	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	146 33	1 9	1959	2	N	30	1	8			91

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5163		5163	-0-	-0-	-0-	200	1	4922	2	Y	37	33	0			29
							41	9									
01	4944		4944	-0-	-0-	-0-	171	1	4734	2	Y	35	42	0			22
							39	9									
02	3276		2734	-0-	-542	-0-	88	1	2632	2	Y	13	25	0			10
							14	9									
03	5656		5656	-0-	-0-	-0-	212	1	5399	2	Y	41	34	0			17
							45	9									
04	3823		3823	-0-	-0-	-0-	150	1	3640	2	Y	30	27	0			20
							33	9									
05	3627		2225	-0-	-1402	-0-	88	1	2115	2	Y	20	16	0			24
							22	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	236	-0-	-716	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	128	2	Y	3	4	0			2
							3	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	4	1	118	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	2	2	0			2
							2	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

12	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	107	1	2641	2	Y	754	661	0			587
							829	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	697	846	0			438
							767	9									
02	3892	X	2631	-0-	-1261	-0-	75	1	2235	2	Y	292	514	0			216
							321	9									
03	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	87	1	2220	2	Y	805	692	0			329
							886	9									
04	4170	X	3063	-0-	-1107	-0-	95	1	2320	2	Y	589	521	0			397
							648	9									
05	4309	X	2562	-0-	-1747	-0-	84	1	2020	2	Y	416	329	0			484
							458	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

12	T. A.		279	-0-	279	279	279	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1417	-0-	1417	1696	279	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	2299	X	603	-0-	-1696	-0-	255	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	279	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1063	-0-	-317	-0-	270	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	652	-0-	-774	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) //CONT.// 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (J-00, K-78) 86133 612 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 51 RRCID -> 239638 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10168 - 10176

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (K-00) 86133 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT J KLEBERG JR TR STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

12	8432 #	7944	-0-	-488	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
01	8370 #	7898	-0-	-472	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
*02	7932 R	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
03	8730 R	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
04	7900 R	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8463	8411	-0-	-52	-0-	8411	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 11058

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILLMAN (K-OO, W.) 86133 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (K-32, 43 II, L-22 II) 86133 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG,ROBT.J.,JR.TR.-STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

STILLMAN (L-46) 86133 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

12	501828	241232	-0-	-260596	-0-	728	1	240467	2	N	-0-					-0-
						37	4									
01	501828	235159	-0-	-266669	-0-	716	1	234356	2	N	-0-					-0-
						87	4									
02	453264	201405	-0-	-251859	-0-	124	1	201281	2	N	-0-					-0-
03	501828	222260	-0-	-279568	-0-	210	1	222050	2	N	-0-					-0-
04	485640	207284	-0-	-278356	-0-	204	1	207080	2	N	-0-					-0-
05	501828	207195	-0-	-294633	-0-	208	1	206987	2	N	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG,ROBT.J.,JR.,TR.-STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 23 RRCID -> 087155 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4464 #	3053	-0-	-1411	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	5921 #	3396	-0-	-2525	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*02	5348 #	2929	-0-	-2419	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	5921 #	3894	-0-	-2027	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	3539	-0-	3539	3539	3539	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	3938	-0-	3938	7477	3938	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN-NC (L-33) 86135 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

12	21390 #	20343	-0-	-1047	-0-	20343	3			N	-0-					-0-
01	21390 #	19972	-0-	-1418	-0-	19972	3			N	-0-					-0-
02	19669 R	19669	-0-	-0-	-0-	1188	1	18390	2	N	-0-					-0-
						91	4									
03	22124	22124	-0-	-0-	-0-	1681	1	20443	2	N	-0-					-0-
04	21442 R	21442	-0-	-0-	-0-	1594	1	19760	2	N	-0-					-0-
						88	4									
*05	20878 R	20878	-0-	-0-	-0-	1865	1	18857	2	N	-0-					-0-
						156	4									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	463	1	1810	2	Y	109	286	1			61
							120	9									
01	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	352	1	1558	2	Y	14					75
							15	9									
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	257	1	1167	2	Y	67					142
							74	9									
03	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	302	1	1501	2	Y	12	112	1			42
							13	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	303	1	1505	2	Y	20					62
							22	9									
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	291	1	1301	2	Y	88					150
							97	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	488	1	1909	2	Y	30	72	1			17
							33	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	572	1	2531	2	Y	5					22
							6	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	650	1	2946	2	Y	61					83
							67	9									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	690	1	3427	2	Y	11	66	1			28
							12	9									
04	3000	N	3829	-0-	829	829	640	1	3172	2	Y	15					43
							17	9									
*05	4705	X	3876	-0-	-829	-0-	693	1	3100	2	Y	75					118
							83	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2750	-0-	-629	-0-	189	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	195	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	227	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	224	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	233	1	3132	2	Y	-0-					-0-
*05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	247	1	3296	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2708	N	2284	-0-	-424	-0-	157	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	107	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	182	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	3					5
							3	9									
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	54	1	605	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					2
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6037	-0-	2937	2937	416	1	5621	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2312	-0-	-788	2149	158	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	2689	X	540	-0-	-2149	-0-	41	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	285	1	3738	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	456	1	6114	2	Y	-0-					-0-
*05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	419	1	5581	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	689	1	7592	2	Y	7					11
							8	9									
01	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	598	1	6723	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
02	7056	X	6028	-0-	-1028	-0-	439	1	5588	2	Y	1					2
							1	9									
03	7812	X	6277	-0-	-1535	-0-	398	1	5877	2	Y	2					4
							2	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	394	1	6084	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	427	1	6811	2	Y	1					4
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

12	14384	X	14344	-0-	-40	-0-	988	1	13347	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
01	14384	X	5407	-0-	-8977	-0-	368	1	5008	2	Y	28	13	1			25
							31	9									
02	12992	X	1892	-0-	-11100	-0-	144	1	1746	2	Y	2	26	1			1
							2	9									
03	14353	X	11064	-0-	-3289	-0-	784	1	10274	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	646	1	8670	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	422	1	5619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

12	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	171	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	184	1	2497	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2876	-0-	76	76	220	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	2701	N	2625	-0-	-76	-0-	186	1	2439	2	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	178	1	2386	2	Y	-0-					-0-
*05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	203	1	2700	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	464	2	Y	1					1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	14070	-0-	-2794		-0-		1043	1	7 9	13020	2		Y	6	57	1					26
01	16864	X	15722	-0-	-1142		-0-		1134	1	19 9	14569	2		Y	17							43
02	15232	X	11116	-0-	-4116		-0-		840	1	1 9	10275	2		Y	1							44
03	16120	X	15388	-0-	-732		-0-		1175	1	10 9	14203	2		Y	9							53
04	13758	X	13758	-0-	-0-		-0-		1215	1	10 9	12533	2		Y	9	41	1					21
05	15717	X	14401	-0-	-1316		-0-		1346	1	6 9	13049	2		Y	5							26

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	9311	X	9311	-0-	-0-		-0-		690	1	3 9	8618	2		Y	3	11	1					7
01	9083	X	9083	-0-	-0-		-0-		655	1	8 9	8420	2		Y	7							14
02	8153	X	8153	-0-	-0-		-0-		616	1	1 9	7536	2		Y	1							15
03	8154	X	8154	-0-	-0-		-0-		623	1	8 9	7523	2		Y	7							22
04	7211	X	7211	-0-	-0-		-0-		637	1	7 9	6567	2		Y	6	17	1					11
05	9300	X	8146	-0-	-1154		-0-		761	1	6 9	7379	2		Y	5							16

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	9549	X	9549	-0-	-0-		-0-		663	1	3 9	8883	2		Y	3	4	1					9
01	9982	X	8666	-0-	-1316		-0-		594	1		8072	2		Y	-0-	4	1					5
02	9016	X	7659	-0-	-1357		-0-		497	1	23 9	7139	2		Y	21	12	1					14
03	9982	X	9093	-0-	-889		-0-		636	1	12 9	8445	2		Y	11							25
04	8250	X	8250	-0-	-0-		-0-		614	1	14 9	7622	2		Y	13	15	1					23
*05	8703	X	8703	-0-	-0-		-0-		613	1	9 9	8081	2		Y	8							31

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	22723	X	20911	-0-	-1812		-0-		955	1	1 9	19955	2		Y	1							4
01	22931	X	22931	-0-	-0-		-0-		1074	1	2 9	21855	2		Y	2	3	1					3
02	20524	X	18909	-0-	-1615		-0-		913	1	2 9	17994	2		Y	2							5
03	21142	X	20733	-0-	-409		-0-		124	1	1 9	20608	2		Y	1							6
04	20102	X	20102	-0-	-0-		-0-		123	1	2 9	19977	2		Y	2	3	1					5
05	21669	X	19997	-0-	-1672		-0-		128	1	3 9	19866	2		Y	3							8

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-		1517	1	16727	2	Y	42					59
								46	9									
01	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-		1484	1	16671	2	Y	30	79	1			10
								33	9									
02	15764	X	15202	-0-	-562	-0-		1106	1	14090	2	Y	5					15
								6	9									
03	18290	X	14581	-0-	-3709	-0-		924	1	13637	2	Y	18					33
								20	9									
04	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-		1010	1	15618	2	Y	20	28	1			27
								22	9									
05	16864	X	16170	-0-	-694	-0-		953	1	15210	2	Y	6					33
								7	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-		321	1	4309	2	Y	-0-					66
01	2821	X	2506	-0-	-315	-0-		172	1	2334	2	Y	-0-					66
02	2548	X	2447	-0-	-101	-0-		159	1	2288	2	Y	-0-					66
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-		230	1	3053	2	Y	-0-					66
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-		208	1	2581	2	Y	-0-					66
05	3937	X	3132	-0-	-805	-0-		221	1	2911	2	Y	-0-					66

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

12	14043	X	12143	-0-	-1900	-0-		843	1	11298	2	Y	2	15	1			24
								2	9									
01	14043	X	11221	-0-	-2822	-0-		769	1	10451	2	Y	1	11	1			14
								1	9									
02	11536	X	10110	-0-	-1426	-0-		658	1	9445	2	Y	6	16	1			4
								7	9									
03	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-		739	1	9819	2	Y	2					6
								2	9									
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-		700	1	8689	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
05	11532	X	9700	-0-	-1832	-0-		683	1	9015	2	Y	2					7
								2	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-		136	1	1824	2	Y	5	7	1			15
								6	9									
01	1984	N	1919	-0-	-65	-0-		131	1	1786	2	Y	2	7	1			10
								2	9									
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-		109	1	1561	2	Y	8	12	1			6
								9	9									
03	1953	N	1841	-0-	-112	-0-		129	1	1708	2	Y	4					10
								4	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		128	1	1586	2	Y	5	6	1			9
								6	9									
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-		123	1	1626	2	Y	4					13
								4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	301	1	3319	2	Y	7					11
								8	9									
01	4278	X	3350	-0-		-928	-0-	269	1	3019	2	Y	56	48	1			19
								62	9									
02	3864	X	3475	-0-		-389	-0-	252	1	3212	2	Y	10					29
								11	9									
03	4278	X	3473	-0-		-805	-0-	217	1	3208	2	Y	44					73
								48	9									
04	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	233	1	3600	2	Y	45	51	1			59
								50	9									
*05	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	241	1	3845	2	Y	16					75
								18	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

12	16709	X	15688	-0-		-1021	-0-	716	1	14971	2	Y	1					5
								1	9									
01	16709	X	14257	-0-		-2452	-0-	668	1	13587	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
02	15092	X	14914	-0-		-178	-0-	720	1	14187	2	Y	6					9
								7	9									
03	16089	X	14968	-0-		-1121	-0-	89	1	14877	2	Y	2					11
								2	9									
04	14322	X	14322	-0-		-0-	-0-	88	1	14230	2	Y	4	5	1			10
								4	9									
05	14756	X	14689	-0-		-67	-0-	94	1	14589	2	Y	5					15
								6	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

12	12081	X	12081	-0-		-0-	-0-	838	1	11232	2	Y	10	13	1			30
								11	9									
01	12514	X	12514	-0-		-0-	-0-	858	1	11654	2	Y	2	13	1			19
								2	9									
02	10599	X	10599	-0-		-0-	-0-	690	1	9899	2	Y	9	22	1			6
								10	9									
03	10815	X	10815	-0-		-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	4					10
								4	9									
04	11268	X	11268	-0-		-0-	-0-	840	1	10421	2	Y	6	6	1			10
								7	9									
05	12338	X	10972	-0-		-1366	-0-	773	1	10196	2	Y	3					13
								3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	12463	-0-		-2014	-0-	1035	1	11411	2	Y	15					23
								17	9									
01	15251	X	15251	-0-		-0-	-0-	1244	1	13976	2	Y	28	42	1			9
								31	9									
02	13076	X	13013	-0-		-63	-0-	947	1	12062	2	Y	4					13
								4	9									
03	14477	X	11040	-0-		-3437	-0-	700	1	10323	2	Y	15					28
								17	9									
04	12838	X	12838	-0-		-0-	-0-	779	1	12042	2	Y	15	23	1			22
								17	9									
05	14136	X	12894	-0-		-1242	-0-	760	1	12127	2	Y	6					28
								7	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7799	X	7799	-0-		-0-	-0-	356	1	7443	2	Y	-0-					1
01	7564	X	6864	-0-		-700	-0-	321	1	6543	2	Y	-0-					1
02	6832	X	5902	-0-		-930	-0-	285	1	5615	2	Y	2					3
								2	9									
03	7812	X	5198	-0-		-2614	-0-	31	1	5167	2	Y	-0-					3
04	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	40	1	6487	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
*05	5511	X	5511	-0-		-0-	-0-	35	1	5474	2	Y	2					6
								2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1874	-0-		-1815	-0-	139	1	1732	2	Y	3	21	1			10
								3	9									
01	3689	X	1851	-0-		-1838	-0-	133	1	1709	2	Y	8					18
								9	9									
02	3332	X	1588	-0-		-1744	-0-	120	1	1467	2	Y	1					19
								1	9									
03	3100	X	1806	-0-		-1294	-0-	138	1	1664	2	Y	4					23
								4	9									
04	1624	X	1624	-0-		-0-	-0-	143	1	1478	2	Y	3	17	1			9
								3	9									
05	1860	X	1664	-0-		-196	-0-	155	1	1507	2	Y	2					11
								2	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	6793	-0-		-3964	-0-	471	1	6314	2	Y	7	17	1			33
								8	9									
01	10757	X	5135	-0-		-5622	-0-	352	1	4781	2	Y	2	15	1			20
								2	9									
02	15234	X	15234	-0-		-0-	-0-	990	1	14211	2	Y	30	30	1			20
								33	9									
03	10757	X	9569	-0-		-1188	-0-	669	1	8891	2	Y	8					28
								9	9									
04	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-	585	1	7264	2	Y	9	17	1			20
								10	9									
05	8525	X	8123	-0-		-402	-0-	572	1	7544	2	Y	6					26
								7	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	7952	-0-	-1937	-0-	590	1	7361	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
01	9889	X	8451	-0-	-1438	-0-	610	1	7834	2	Y	6					13
							7	9									
02	8092	X	7307	-0-	-785	-0-	552	1	6754	2	Y	1					14
							1	9									
03	8773	X	8091	-0-	-682	-0-	618	1	7467	2	Y	5					19
							6	9									
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	675	1	6964	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
05	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	740	1	7175	2	Y	3					12
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	399	1	5345	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
01	6200	X	5057	-0-	-1143	-0-	347	1	4709	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	5264	X	4173	-0-	-1091	-0-	271	1	3894	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	434	1	5759	2	Y	4					9
							4	9									
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1	5745	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
*05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	405	1	5346	2	Y	4					13
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	Y	-0-					28
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1435	2	Y	10					38
							11	9									
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	93	1	1329	2	Y	-0-					38
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	115	1	1527	2	Y	-0-					38
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1876	2	Y	-0-					38
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	154	1	2029	2	Y	-0-					38

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22568	X	20083	-0-	-2485	-0-	1051	1	19029	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	22568	X	19257	-0-	-3311	-0-	1022	1	18232	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	19180	X	16805	-0-	-2375	-0-	955	1	15847	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	20801	X	17842	-0-	-2959	-0-	1077	1	16762	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	934	1	16440	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	19654	X	17724	-0-	-1930	-0-	989	1	16732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11496	X	11496	-0-		-0-	-0-	795	1	10664	2	Y	34	24	1			70
								37	9									
01	15424	X	15424	-0-		-0-	-0-	1057	1	14355	2	Y	11	31	1			50
								12	9									
02	9457	X	9457	-0-		-0-	-0-	612	1	8791	2	Y	49	66	1			33
								54	9									
03	9851	X	9851	-0-		-0-	-0-	688	1	9139	2	Y	22					55
								24	9									
04	2239	X	2239	-0-		-0-	-0-	166	1	2066	2	Y	6	33	1			28
								7	9									
05	15438	X	11257	-0-		-4181	-0-	792	1	10443	2	Y	20					48
								22	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7890	-0-		-604	-0-	546	1	7323	2	Y	19	23	1			51
								21	9									
01	8494	X	7558	-0-		-936	-0-	518	1	7036	2	Y	4	23	1			32
								4	9									
02	7056	X	6964	-0-		-92	-0-	451	1	6470	2	Y	39	45	1			26
								43	9									
03	7905	X	7330	-0-		-575	-0-	512	1	6798	2	Y	18					44
								20	9									
04	DLQ G-10		6844	-0-		6844	6844	509	1	6310	2	Y	23	27	1			40
								25	9									
05	DLQ G-10		6878	-0-		6878	13722	484	1	6380	2	Y	13					53
								14	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3480	-0-		-333	-0-	241	1	3237	2	N	2					53
								2	9									
01	3813	X	3733	-0-		-80	-0-	256	1	3477	2	N	-0-					53
02	3444	X	2754	-0-		-690	-0-	179	1	2572	2	N	3					56
								3	9									
03	3472	X	3010	-0-		-462	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					56
04	3600	X	3085	-0-		-515	-0-	230	1	2853	2	N	2					58
								2	9									
05	3720	X	2684	-0-		-1036	-0-	189	1	2495	2	N	-0-					58

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	7168	-0-	-2814	-0-	374	1	6772	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
01	9486	X	8353	-0-	-1133	-0-	442	1	7885	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
02	8316	X	8161	-0-	-155	-0-	461	1	7646	2	Y	49	40	1			19
							54	9									
03	8680	X	6835	-0-	-1845	-0-	410	1	6381	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	400	1	7038	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
05	8649	X	8602	-0-	-47	-0-	477	1	8069	2	Y	51	47	1			24
							56	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	23676	-0-	-2581	-0-	1575	1	22067	2	Y	31	51	1			31
							34	9									
01	26257	X	23462	-0-	-2795	-0-	1556	1	21873	2	Y	30	24	1			37
							33	9									
02	24416	X	20807	-0-	-3609	-0-	1375	1	19398	2	Y	31					68
							34	9									
03	27032	X	21397	-0-	-5635	-0-	1535	1	19826	2	Y	33	52	1			49
							36	9									
04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	1607	1	19776	2	Y	27	27	1			49
							30	9									
05	23684	X	20257	-0-	-3427	-0-	1697	1	18526	2	Y	31	28	1			52
							34	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	2383	1	26263	2	Y	96					135
							106	9									
01	27559	X	26304	-0-	-1255	-0-	2142	1	24065	2	Y	88	193	1			30
							97	9									
02	24304	X	22924	-0-	-1380	-0-	1667	1	21243	2	Y	13					43
							14	9									
03	28551	X	24077	-0-	-4474	-0-	1524	1	22487	2	Y	60					103
							66	9									
04	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	1410	1	21787	2	Y	55	84	1			77
							61	9									
05	25420	X	23889	-0-	-1531	-0-	1408	1	22461	2	Y	18					95
							20	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	2995	-0-	-7049	-0-	26	1	2968	2	Y	1	13	1			15
							1	9									
01	10044	X	6211	-0-	-3833	-0-	51	1	6159	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
02	7028	X	6738	-0-	-290	-0-	56	1	6661	2	Y	19					24
							21	9									
03	7502	X	2557	-0-	-4945	-0-	23	1	2531	2	Y	3					27
							3	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	22	1	2307	2	Y	7					34
							8	9									
05	4588	X	2810	-0-	-1778	-0-	29	1	2777	2	Y	4	23	1			15
							4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	8201	-0-		-169	-0-	568	1	7618	2	Y	14	18	1			39
								15	9									
01	8370	X	7624	-0-		-746	-0-	523	1	7098	2	Y	3	17	1			25
								3	9									
02	7560	X	6779	-0-		-781	-0-	441	1	6331	2	Y	6	27	1			4
								7	9									
03	8215	X	7504	-0-		-711	-0-	525	1	6976	2	Y	3					7
								3	9									
04	DLQ G-10		7052	-0-		7052	7052	526	1	6523	2	Y	3	4	1			6
								3	9									
05	DLQ G-10		7132	-0-		7132	14184	502	1	6628	2	Y	2					8
								2	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8681	-0-		-619	-0-	454	1	8224	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	9517	X	8839	-0-		-678	-0-	469	1	8367	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	8596	X	8138	-0-		-458	-0-	462	1	7673	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	9517	X	8813	-0-		-704	-0-	532	1	8278	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	7757	X	7757	-0-		-0-	-0-	417	1	7337	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	9021	X	5847	-0-		-3174	-0-	326	1	5518	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4361	-0-		-723	-0-	290	1	4065	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
01	5084	X	4043	-0-		-1041	-0-	268	1	3771	2	Y	4	4	1			5
								4	9									
02	3976	X	3659	-0-		-317	-0-	242	1	3413	2	Y	4					9
								4	9									
03	4371	X	3775	-0-		-596	-0-	271	1	3500	2	Y	4	7	1			6
								4	9									
04	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	274	1	3376	2	Y	4	4	1			6
								4	9									
05	4030	X	3575	-0-		-455	-0-	299	1	3270	2	Y	5	4	1			7
								6	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4934	X	4934	-0-		-0-	-0-	366	1	4566	2	Y	2	13	1			7
								2	9									
01	5242	X	5242	-0-		-0-	-0-	378	1	4855	2	Y	8					15
								9	9									
02	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	369	1	4509	2	Y	2					17
								2	9									
03	5774	X	5774	-0-		-0-	-0-	440	1	5320	2	Y	13					30
								14	9									
04	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-	452	1	4666	2	Y	11	23	1			18
								12	9									
*05	5339	X	5339	-0-		-0-	-0-	498	1	4833	2	Y	7					25
								8	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

12	5115	X	4334	-0-	-781	-0-	321	1	4003	2	Y	9	45	1			26
							10	9									
01	5115	X	4497	-0-	-618	-0-	323	1	4144	2	Y	27					53
							30	9									
02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	315	1	3857	2	Y	3					56
							3	9									
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	346	1	4183	2	Y	23					79
							25	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	386	1	3985	2	Y	20	60	1			39
							22	9									
05	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	410	1	3977	2	Y	14					53
							15	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

12	11377	X	10095	-0-	-1282	-0-	522	1	9443	2	Y	118	124	1			43
							130	9									
01	11377	X	8869	-0-	-2508	-0-	465	1	8290	2	Y	104	104	1			43
							114	9									
02	9856	X	8074	-0-	-1782	-0-	448	1	7429	2	Y	179	152	1			70
							197	9									
03	10912	X	8179	-0-	-2733	-0-	482	1	7501	2	Y	178	176	1			72
							196	9									
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	413	1	7260	2	Y	182	177	1			77
							200	9									
*05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	420	1	7115	2	Y	169	168	1			78
							186	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	365	1	4028	2	Y	-0-					-0-
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	395	1	4440	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	505	1	6439	2	Y	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	324	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268	1	4141	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4577	-0-	-1251	-0-	270	1	4307	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	201	1	2698	2	Y	9	9	1			23
							10	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1819	2	Y	1	10	1			14
							1	9									
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	120	1	1588	2	Y	4					10
							4	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	212	1	2629	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	Y	4					16
							4	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	8690	-0-	-2346	-0-	1356	1	7330	2	Y	4	57	1			42
							4	9									
01	10695	X	8558	-0-	-2137	-0-	1359	1	7186	2	Y	12					54
							13	9									
02	9240	X	4578	-0-	-4662	-0-	954	1	3623	2	Y	1					55
							1	9									
03	10168	X	4550	-0-	-5618	-0-	942	1	3608	2	Y	-0-					55
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	891	1	3452	2	Y	2					57
							2	9									
05	8277	X	7487	-0-	-790	-0-	1407	1	6059	2	Y	19	51	1			25
							21	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7727	-0-	-1976	-0-	1204	1	6512	2	Y	10	111	1			84
							11	9									
01	9703	X	7453	-0-	-2250	-0-	1181	1	6243	2	Y	26					110
							29	9									
02	8764	X	5662	-0-	-3102	-0-	1180	1	4480	2	Y	2					112
							2	9									
03	9052	X	6898	-0-	-2154	-0-	1428	1	5470	2	Y	-0-					112
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1371	1	5315	2	Y	10					122
							11	9									
05	7719	X	5346	-0-	-2373	-0-	1001	1	4310	2	Y	32	108	1			46
							35	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	405	1	7328	2	Y	79	85	1			29
							87	9									
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	495	1	8822	2	Y	95	85	1			39
							105	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	446	1	7402	2	Y	77	86	1			30
							85	9									
03	7564	X	4811	-0-	-2753	-0-	287	1	4474	2	Y	45	57	1			18
							50	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	252	1	4433	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
05	9424	X	5323	-0-	-4101	-0-	294	1	4973	2	Y	51	48	1			23
							56	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

12	65548	X	65548	-0-	-0-	-0-	3368	1	60957	2	Y	1112	1147	1			409
							1223	9									
01	62004	X	62004	-0-	-0-	-0-	3230	1	57623	2	Y	1046	1022	1			433
							1151	9									
02	52634	X	52634	-0-	-0-	-0-	2962	1	49156	2	Y	469	719	1			183
							516	9									
03	55044	X	55044	-0-	-0-	-0-	3291	1	51227	2	Y	478	468	1			193
							526	9									
04	51316	X	51316	-0-	-0-	-0-	2731	1	48061	2	Y	476	468	1			201
							524	9									
05	64387	X	51150	-0-	-13237	-0-	2826	1	47830	2	Y	449	443	1			207
							494	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

12	14446	X	11956	-0-	-2490	-0-	623	1	11269	2	Y	58	57	1			21
							64	9									
01	14446	X	11449	-0-	-2997	-0-	604	1	10783	2	Y	56	54	1			23
							62	9									
02	11312	X	10465	-0-	-847	-0-	588	1	9758	2	Y	108	89	1			42
							119	9									
03	11966	X	11081	-0-	-885	-0-	661	1	10295	2	Y	114	110	1			46
							125	9									
04	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	568	1	9994	2	Y	115	112	1			49
							127	9									
05	11966	X	10745	-0-	-1221	-0-	593	1	10031	2	Y	110	108	1			51
							121	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

12	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	430	1	7780	2	Y	141	138	1			52
							155	9									
01	9362	X	8380	-0-	-982	-0-	437	1	7789	2	Y	140	134	1			58
							154	9									
02	7756	X	7300	-0-	-456	-0-	409	1	6780	2	Y	101	120	1			39
							111	9									
03	8587	X	7765	-0-	-822	-0-	462	1	7187	2	Y	105	102	1			42
							116	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	404	1	7111	2	Y	110	106	1			46
							121	9									
05	7936	X	7607	-0-	-329	-0-	418	1	7075	2	Y	104	102	1			48
							114	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	15126	-0-	-2668	-0-	691	1	14431	2	Y	4					12
							4	9									
01	17794	X	14268	-0-	-3526	-0-	668	1	13596	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
02	14812	X	12550	-0-	-2262	-0-	605	1	11934	2	Y	10					17
							11	9									
03	15128	X	12543	-0-	-2585	-0-	75	1	12465	2	Y	3					20
							3	9									
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	72	1	11689	2	Y	7	9	1			18
							8	9									
05	14849	X	11668	-0-	-3181	-0-	75	1	11584	2	Y	8					26
							9	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	616	1	3332	2	Y	5	26	1			21
							6	9									
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	652	1	3447	2	Y	11					32
							12	9									
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	775	1	2943	2	Y	1					33
							1	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	885	1	3392	2	Y	-0-					33
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	838	1	3247	2	Y	4					37
							4	9									
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	815	1	3511	2	Y	20	33	1			24
							22	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8512	-0-	-1625	-0-	565	1	7918	2	Y	26	41	1			26
							29	9									
01	10137	X	8395	-0-	-1742	-0-	556	1	7809	2	Y	27	21	1			32
							30	9									
02	8792	X	7414	-0-	-1378	-0-	489	1	6894	2	Y	28					60
							31	9									
03	9052	X	7928	-0-	-1124	-0-	567	1	7327	2	Y	31	46	1			45
							34	9									
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	571	1	7030	2	Y	26	26	1			45
							29	9									
05	8494	X	7821	-0-	-673	-0-	653	1	7134	2	Y	31	26	1			50
							34	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203	X	20650	-0-	-4553	-0-	1075	1	19459	2	Y	105	103	1			39
							116	9									
01	25203	X	22502	-0-	-2701	-0-	1188	1	21189	2	Y	114	106	1			47
							125	9									
02	22120	X	17671	-0-	-4449	-0-	997	1	16536	2	Y	125	123	1			49
							138	9									
03	24490	X	18034	-0-	-6456	-0-	1080	1	16818	2	Y	124	123	1			50
							136	9									
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	993	1	17479	2	Y	137	129	1			58
							151	9									
05	22506	X	17632	-0-	-4874	-0-	976	1	16521	2	Y	123	124	1			57
							135	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

12	9610	X	4844	-0-	-4766	-0-	245	1	4437	2	Y	147	180	1			54
							162	9									
01	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	437	1	7792	2	Y	259	206	1			107
							285	9									
02	7364	X	6682	-0-	-682	-0-	368	1	6103	2	Y	192	224	1			75
							211	9									
03	7347	X	6470	-0-	-877	-0-	379	1	5892	2	Y	181	183	1			73
							199	9									
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	308	1	5422	2	Y	178	176	1			75
							196	9									
05	8277	X	984	-0-	-7293	-0-	53	1	900	2	Y	28	90	1			13
							31	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

12	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	233	1	2912	2	Y	5	28	1			15
							6	9									
01	3813	X	2389	-0-	-1424	-0-	172	1	2207	2	Y	9					24
							10	9									
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	333	1	4072	2	Y	1					25
							1	9									
03	3813	X	2530	-0-	-1283	-0-	193	1	2333	2	Y	4					29
							4	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	424	1	4374	2	Y	7	22	1			14
							8	9									
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	289	1	2800	2	Y	3					17
							3	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

12	10540	X	7302	-0-	-3238	-0-	480	1	6722	2	Y	91	139	1			90
							100	9									
01	10540	X	7783	-0-	-2757	-0-	510	1	7168	2	Y	95	70	1			115
							105	9									
02	6972	X	6880	-0-	-92	-0-	450	1	6354	2	Y	69					184
							76	9									
03	7316	X	6106	-0-	-1210	-0-	434	1	5604	2	Y	62	140	1			106
							68	9									
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	597	1	7344	2	Y	69	59	1			116
							76	9									
*05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	598	1	6529	2	Y	73	66	1			123
							80	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	18676	-0-		-2497	-0-	853	1	17820	2	Y	3					9
								3	9									
01	21173	X	17090	-0-		-4083	-0-	800	1	16287	2	Y	3	7	1			5
								3	9									
02	18480	X	16034	-0-		-2446	-0-	774	1	15247	2	Y	12					17
								13	9									
03	18693	X	15285	-0-		-3408	-0-	91	1	15191	2	Y	3					20
								3	9									
04	15321	X	15321	-0-		-0-	-0-	94	1	15218	2	Y	8	9	1			19
								9	9									
*05	14516	X	14516	-0-		-0-	-0-	93	1	14412	2	Y	10					29
								11	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	3390	-0-		-2438	-0-	155	1	3234	2	Y	1					3
								1	9									
01	5828	X	4458	-0-		-1370	-0-	209	1	4247	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	4648	X	3294	-0-		-1354	-0-	159	1	3132	2	Y	3					5
								3	9									
03	4557	X	3434	-0-		-1123	-0-	20	1	3413	2	Y	1					6
								1	9									
04	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	21	1	3461	2	Y	3	3	1			6
								3	9									
05	4030	X	3672	-0-		-358	-0-	23	1	3646	2	Y	3					9
								3	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	79	1	1421	2	Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	71	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-		-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	835	-0-		-219	-0-	50	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-		-0-	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	773	-0-		-188	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10559	-0-		-1221	-0-	696	1	9756	2	Y	97	153	1			96
								107	9									
01	11780	X	8980	-0-		-2800	-0-	591	1	8301	2	Y	80	74	1			102
								88	9									
02	10304	X	9255	-0-		-1049	-0-	606	1	8552	2	Y	88					190
								97	9									
03	11408	X	9727	-0-		-1681	-0-	692	1	8932	2	Y	94	145	1			139
								103	9									
04	7227	X	7227	-0-		-0-	-0-	538	1	6623	2	Y	60	78	1			121
								66	9									
05	10571	X	10325	-0-		-246	-0-	857	1	9358	2	Y	100	69	1			152
								110	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11246	-0-	-1588	-0-	509	1	10629	2	Y	98					295
							108	9									
01	12834	X	10786	-0-	-2048	-0-	498	1	10132	2	Y	142	242	1			195
							156	9									
02	10780	X	8533	-0-	-2247	-0-	412	1	8120	2	Y	1					196
							1	9									
03	11935	X	9466	-0-	-2469	-0-	56	1	9409	2	Y	1					197
							1	9									
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	37	1	5982	2	Y	1	87	1			111
							1	9									
05	10230	X	9797	-0-	-433	-0-	63	1	9732	2	Y	2					113
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	10062	-0-	-6213	-0-	695	1	9325	2	Y	38	62	1			127
							42	9									
01	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	1199	1	16282	2	Y	16	56	1			87
							18	9									
02	14812	X	14393	-0-	-419	-0-	930	1	13347	2	Y	105	121	1			71
							116	9									
03	16399	X	14714	-0-	-1685	-0-	1027	1	13635	2	Y	47					118
							52	9									
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	946	1	11740	2	Y	53	71	1			100
							58	9									
05	17484	X	12142	-0-	-5342	-0-	853	1	11255	2	Y	31					131
							34	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57319	X	44792	-0-	-12527	-0-	382	1	44348	2	Y	56	179	1			254
							62	9									
01	57319	X	43564	-0-	-13755	-0-	360	1	43180	2	Y	22	184	1			92
							24	9									
02	47124	X	39000	-0-	-8124	-0-	327	1	38622	2	Y	46					138
							51	9									
03	48794	X	41216	-0-	-7578	-0-	374	1	40814	2	Y	25					163
							28	9									
04	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	377	1	40261	2	Y	49					212
							54	9									
05	44795	X	40701	-0-	-4094	-0-	422	1	40255	2	Y	22	141	1			93
							24	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	15105	-0-	-1232	-0-	688	1	14385	2	Y	29					90
							32	9									
01	16337	X	10597	-0-	-5740	-0-	495	1	10069	2	Y	30	74	1			46
							33	9									
02	13188	X	13014	-0-	-174	-0-	626	1	12333	2	Y	50					96
							55	9									
03	15097	X	12432	-0-	-2665	-0-	74	1	12344	2	Y	13					109
							14	9									
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	84	1	13681	2	Y	37	48	1			98
							41	9									
05	12369	X	12019	-0-	-350	-0-	77	1	11896	2	Y	42					140
							46	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	764	1	15962	2	Y	8					24
							9	9									
01	16399	X	13983	-0-	-2416	-0-	654	1	13317	2	Y	11	20	1			15
							12	9									
02	14812	X	10313	-0-	-4499	-0-	497	1	9799	2	Y	15					30
							17	9									
03	16740	X	11842	-0-	-4898	-0-	71	1	11767	2	Y	4					34
							4	9									
04	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	80	1	12984	2	Y	13	15	1			32
							14	9									
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	79	1	12306	2	Y	17					49
							19	9									

MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 261380 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10432 - 10526

12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 11826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

12	13082	X	9093	-0-	-3989	-0-	472	1	8549	2	Y	65	66	1			24
							72	9									
01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-	481	1	8588	2	Y	65	62	1			27
							72	9									
02	9744	X	7529	-0-	-2215	-0-	422	1	6999	2	Y	98	87	1			38
							108	9									
03	10509	X	7859	-0-	-2650	-0-	468	1	7281	2	Y	100	98	1			40
							110	9									
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	401	1	7053	2	Y	102	99	1			43
							112	9									
05	9145	X	7219	-0-	-1926	-0-	397	1	6720	2	Y	93	93	1			43
							102	9									

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

12	35371	X	26066	-0-	-9305	-0-	1190	1	24874	2	Y	2					6
							2	9									
01	35371	X	24279	-0-	-11092	-0-	1137	1	23139	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	27720	X	20739	-0-	-6981	-0-	1001	1	19730	2	Y	7					11
							8	9									
03	27900	X	20877	-0-	-7023	-0-	125	1	20750	2	Y	2					13
							2	9									
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	121	1	19654	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
05	25978	X	19459	-0-	-6519	-0-	124	1	19327	2	Y	7					19
							8	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	5764	-0-		-2203	-0-	300	1	5435	2	Y	26	26	1			10
								29	9									
01	7967	X	5008	-0-		-2959	-0-	265	1	4719	2	Y	22	23	1			9
								24	9									
02	6636	X	4418	-0-		-2218	-0-	249	1	4133	2	Y	33	29	1			13
								36	9									
03	6355	X	4737	-0-		-1618	-0-	284	1	4416	2	Y	34	33	1			14
								37	9									
04	4144	X	4144	-0-		-0-	-0-	221	1	3887	2	Y	33	33	1			14
								36	9									
05	5177	X	4059	-0-		-1118	-0-	225	1	3801	2	Y	30	30	1			14
								33	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

12	227850	X	15695	-0-		-212155	-0-	717	1	14975	2	Y	3					17
								3	9									
01	227850	X	13036	-0-		-214814	-0-	610	1	12420	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
02	205800	X	11572	-0-		-194228	-0-	558	1	11001	2	Y	12					20
								13	9									
03	227850	X	12150	-0-		-215700	-0-	73	1	12074	2	Y	3					23
								3	9									
04	220500	X	10795	-0-		-209705	-0-	66	1	10720	2	Y	8	10	1			21
								9	9									
05	15686	X	10556	-0-		-5130	-0-	67	1	10478	2	Y	10					31
								11	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

12	173383	X	23291	-0-		-150092	-0-	1200	1	21715	2	Y	342	356	1			126
								376	9									
01	173383	X	20445	-0-		-152938	-0-	1068	1	19048	2	Y	299	301	1			124
								329	9									
02	156604	X	16667	-0-		-139937	-0-	913	1	15154	2	Y	545	456	1			213
								600	9									
03	173383	X	16960	-0-		-156423	-0-	988	1	15376	2	Y	542	536	1			219
								596	9									
04	167790	X	15332	-0-		-152458	-0-	793	1	13964	2	Y	523	521	1			221
								575	9									
05	23281	X	14774	-0-		-8507	-0-	795	1	13455	2	Y	476	477	1			220
								524	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

12	3720	X	3111	-0-		-609	-0-	403	1	2708	2	N	-0-					134
01	3658	X	3054	-0-		-604	-0-	325	1	2729	2	N	-0-					134
02	3304	X	3050	-0-		-254	-0-	338	1	2712	2	N	-0-					134
03	3348	X	3231	-0-		-117	-0-	390	1	2841	2	N	-0-					134
04	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	377	1	2788	2	N	-0-					134
05	3379	X	3304	-0-		-75	-0-	403	1	2890	2	N	10	119	1			25
								11	9									

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

12	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	61	1	1433	3	Y	105	114	0	83
							116	9							
01	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	62	1	1464	3	Y	122	162	0	43
							134	9							
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	137	83	0	97
							151	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	3	Y	154	129	0	122
							169	9							
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	61	1	1268	3	Y	50	125	0	47
							55	9							
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	67	1	1619	3	Y	82	59	0	70
							90	9							

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	182	1	4319	3	N	90	80	0	77
							99	9							
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	176	1	4198	3	N	39	76	0	40
							43	9							
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	157	1	3842	3	N	72	42	0	70
							79	9							
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	176	1	4208	3	N	74	63	0	81
							81	9							
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	161	1	3403	3	N	46	77	0	50
							51	9							
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	3	N	32	28	0	54
							35	9							

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	9230	-0-	-1992	-0-	736	1	8440	2	N	49	167	0			182
							54	9									
01	11222	X	9761	-0-	-1461	-0-	766	1	8871	2	N	113					295
							124	9									
02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	728	1	7988	2	N	80	185	0			190
							88	9									
03	9982	X	8716	-0-	-1266	-0-	806	1	7797	2	N	103					293
							113	9									
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	780	1	7725	2	N	74	147	0			220
							81	9									
05	9765	X	9384	-0-	-381	-0-	780	1	8516	2	N	80					300
							88	9									

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

12	3410		1260	-0-	-2150	6584	66	1	1194	3	N	-0-					-0-
01	3410		1214	-0-	-2196	4388	65	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	3080		1216	-0-	-1864	2524	64	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	3410		1350	-0-	-2060	464	75	1	1275	3	N	-0-					-0-
04	2040	#	1247	-0-	-793	-0-	62	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1333	#	1197	-0-	-136	-0-	60	1	1137	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5081	-0-	-561	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5585	-0-	-57	-0-	5585	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

12	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4726	-0-	-172	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

12	3100	N	1984	-0-	-1116	55204	123	1	1861	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2114	-0-	-986	54218	127	1	1987	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1957	-0-	-843	53375	118	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2106	-0-	-994	52381	126	1	1980	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2079	-0-	-921	51460	124	1	1955	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2181	-0-	-919	50541	131	1	2050	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 57 RRCID -> 013461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7327 PERF. 5315 - 6636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 5820

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

12	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	112	1	1694	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	110	1	1719	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	105	1	1649	3	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	119	1	1876	3	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	115	1	1814	3	N	-0-					-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	121	1	1897	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	672	N	362	-0-	-310	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

12	3100	N	3114	-0-	14	119623	3114	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3109	-0-	9	119632	3109	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2732	-0-	-68	119564	2732	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3015	-0-	-85	119479	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2896	-0-	-104	119375	2896	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2972	-0-	-128	119247	2972	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	142	1	2150	3	N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2146	3	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	136	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	129	1	2026	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	136	1	2134	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

12	3100	N	2663	-0-	-437	38707	165	1	2498	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2566	-0-	-534	38173	154	1	2412	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2212	-0-	-588	37585	133	1	2079	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2096	-0-	-1004	36581	125	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	35718	128	1	2009	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2287	-0-	-813	34905	137	1	2150	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2300	-0-	-416	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	132	1	1993	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	130	1	2030	3	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	131	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	125	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	128	1	2004	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 5958

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	66	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	72	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	69	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

12	3100	N	6113	-0-	3013	96361	6113	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6319	-0-	3219	99580	6319	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5727	-0-	2927	102507	5727	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6248	-0-	3148	105655	6248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5982	-0-	2982	108637	5982	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6140	-0-	3040	111677	6140	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	3	N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	53	1	242	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	44	1	216	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	47	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	37	1	157	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

12	744	N	602	-0-	-142	-0-	37	1	565	3	N	-0-					-0-
01	713	N	431	-0-	-282	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
02	672	N	387	-0-	-285	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 123 RRCID -> 063911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3944	-0-	844	52569	245	1	3699	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3971	-0-	871	53440	239	1	3732	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3663	-0-	863	54303	220	1	3443	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	55229	240	1	3786	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3892	-0-	892	56121	233	1	3659	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3915	-0-	815	56936	234	1	3681	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1165	-0-	-263	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 82 RRCID -> 084079 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

12	682	N	676	-0-	-6	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	508	-0-	-164	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 108818 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5535 - 5672

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

12	961	N	944	-0-	-17	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	55	1	867	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

12	2573	N	1762	-0-	-811	-0-	92	1	1670	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	1698	-0-	-782	-0-	91	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	118	1	2139	3	N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1581	-0-	-930	-0-	80	1	1501	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. -B- WELL #: 2-F RRCID -> 121059 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5600 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

12	3100	N	2675	-0-	-425	65763	166	1	2509	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2644	-0-	-456	65307	159	1	2485	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2324	-0-	-476	64831	140	1	2184	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2312	-0-	-788	64043	138	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2629	-0-	-371	63672	157	1	2472	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2165	-0-	-935	62737	130	1	2035	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 5599

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

12	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNION CENTRAL LIFE INS. "A" WELL #: 6 RRCID -> 126639 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 5775 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

12	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

12	3100	N	3466	-0-	366	7711	3466	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3461	-0-	361	8072	3461	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2860	-0-	60	8132	2860	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	8489	3457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	8706	3217	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3154	-0-	54	8760	3154	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 14 RRCID -> 126933 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5414 - 5680

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 127414 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6195 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1900	-0-	-1200	76718	118	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1927	-0-	-1173	75545	116	1	1811	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	74472	104	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1849	-0-	-1251	73221	110	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1763	-0-	-1237	71984	105	1	1658	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1833	-0-	-1267	70717	110	1	1723	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. JONES, EVA M. WELL #: 3 RRCID -> 127715 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	274	1	1294	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	241	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	220	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	234	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	200	1	900	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	212	1	902	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

12	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1650	-0-	-170	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

12	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 128660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5320 - 7021

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	82	1	1233	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	72	1	1126	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1003	-0-	-229	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	993	-0-	-309	-0-	59	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	56	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 128946 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6090 - 7042

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 129201 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5266 - 6682

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	598	-0-	-456	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 4 RRCID -> 129982 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	692	-0-	-1268	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	440	-0-	-1823	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2909	-0-	-191	98915	181	1	2728	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2855	-0-	-245	98670	172	1	2683	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2657	-0-	-143	98527	160	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2910	-0-	-190	98337	174	1	2736	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2776	-0-	-224	98113	166	1	2610	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2850	-0-	-250	97863	171	1	2679	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	820	-0-	-328	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
01	961	N	776	-0-	-185	-0-	47	1	729	3	N	-0-					-0-
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	253	1	3826	3	N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	247	1	3864	3	N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	214	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	242	1	3803	3	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3583	3	N	-0-					-0-
*05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	231	1	3634	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	104	1	1901	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	96	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1481	-0-	-451	-0-	78	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1358	-0-	-657	-0-	76	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1830	3	N	-0-					-0-
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	107	1	1610	3	N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	105	1	1636	3	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1497	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	3	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	101	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	105	1	1653	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 6 RRCID -> 134325 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 5502 - 5708

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	368	1	1739	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	366	1	1681	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	314	1	1550	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	344	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	347	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	341	1	1448	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	51	1	790	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	51	1	799	3	N	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 12 RRCID -> 134819 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	N	-0-					-0-
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 5620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

12	589	N	548	-0-	-41	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	3	N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	101	1	1581	3	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	95	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	99	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	100	1	1570	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

12	3100	N	1584	-0-	-1516	97415	1584	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1548	-0-	-1552	95863	1548	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1392	-0-	-1408	94455	1392	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1523	-0-	-1577	92878	1523	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1479	-0-	-1521	91357	1479	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1519	-0-	-1581	89776	1519	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	236	1	3565	3	N	-0-					-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	230	1	3587	3	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	211	1	3294	3	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	226	1	3563	3	N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	218	1	3421	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	222	1	3485	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	144	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	158	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	139	1	2167	3	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	3	N	-0-					-0-
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2363	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	3	N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	75	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3199	-0-	99	203241	3199	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3640	-0-	540	203781	3640	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3359	-0-	559	204340	3359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3930	-0-	830	205170	3930	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3672	-0-	672	205842	3672	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3698	-0-	598	206440	3698	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-D RRCID -> 145080 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6704 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	56	1	870	3	N	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	57	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	60	1	941	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	91	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1275	-0-	-125	-0-	77	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	84	1	1327	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	81	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	81	1	1278	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

12	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1249	-0-	-263	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

12	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

12	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

12	3100	N	1386	-0-	-1714	127604	86	1	1300	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1426	-0-	-1674	125930	86	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1299	-0-	-1501	124429	78	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1426	-0-	-1674	122755	85	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1370	-0-	-1630	121125	82	1	1288	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1459	-0-	-1641	119484	87	1	1372	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

12	930	N	727	-0-	-203	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
01	961	N	771	-0-	-190	-0-	46	1	725	3	N	-0-					-0-
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	44	1	685	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

12	3100	N	2345	-0-	-755	7776	146	1	2199	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2299	-0-	-801	6975	138	1	2161	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2016	-0-	-784	6191	121	1	1895	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2115	-0-	-985	5206	126	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1656	-0-	-1344	3862	99	1	1557	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1799	-0-	-1301	2561	108	1	1691	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1626	-0-	-390	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

12	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	102	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	95	1	1491	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	89	1	1397	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	77	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	162	1	2442	3	N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	148	1	2318	3	N	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	159	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	158	1	2490	3	N	-0-					-0-
*05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	116	1	1749	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	103	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1442	-0-	-210	-0-	87	1	1355	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	96	1	1513	3	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	101	1	1593	3	N	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-			-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-			-0-
01	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-			-0-
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-			-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

12	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	149	1	2252	3	N	-0-			-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	145	1	2274	3	N	-0-			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	141	1	2225	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	137	1	2152	3	N	-0-			-0-
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-			-0-
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-			-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-			-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-			-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-			-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

12	3100	N	102	-0-	-2998	218951	102	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	94	-0-	-3006	215945	94	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	85	-0-	-2715	213230	85	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	48	-0-	-3052	210178	48	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	77	-0-	-2923	207255	77	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	97	-0-	-3003	204252	97	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

12	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

12	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	-0-					-0-
01	713	N	632	-0-	-81	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

12	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	244	1	3680	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	245	1	3828	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3157	-0-	-707	-0-	190	1	2967	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	229	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	234	1	3687	3	N	-0-					-0-
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3716	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	728	N	601	-0-	-127	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	265	1	4008	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	253	1	3955	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3862	-0-	-2	-0-	232	1	3630	3	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	257	1	4039	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	246	1	3871	3	N	-0-					-0-
*05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3986	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2655	-0-	-445	175941	2655	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2666	-0-	-434	175507	2666	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2472	-0-	-328	175179	2472	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	174611	2532	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2511	-0-	-489	174122	2511	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2578	-0-	-522	173600	2578	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SELLERS, W. S. WELL #: 3 D RRCID -> 188879 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6192 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	165	1	2498	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	159	1	2490	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	146	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	154	1	2426	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	155	1	2435	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

12	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	157	1	2370	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	151	1	2358	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	135	1	2109	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	152	1	2387	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	143	1	2253	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	146	1	2289	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	3	N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	83	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	339	1	5124	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	335	1	5235	3	N	-0-					-0-
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	319	1	4983	3	N	-0-					-0-
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	351	1	5519	3	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	334	1	5249	3	N	-0-					-0-
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	334	1	5247	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2671	-0-	-925	-0-	166	1	2505	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	176	1	2748	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2787	-0-	-265	-0-	168	1	2619	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	202	1	3175	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	181	1	2849	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	148	1	2319	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	59	1	926	3	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	48	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	42	1	662	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	200	1	3021	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	194	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2775	-0-	-249	-0-	167	1	2608	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	176	1	2775	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	166	1	2606	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3538	-0-	438	438	212	1	3326	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	134	1	2025	3	N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	138	1	2157	3	N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	134	1	2088	3	N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	138	1	2176	3	N	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2338	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	3	N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	74	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	61	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	550	-0-	-814	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	83	1	1256	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	78	1	1219	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	72	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	78	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	219	1	3314	3	N	11	13	1			2
							12	9									
01	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	214	1	3347	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	205	1	3204	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	213	1	3347	3	N	7	6	1			2
							8	9									
*05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	216	1	3386	3	N	6	6	1			2
							7	9									

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	60	1	900	3	N	-0-					-0-
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	3	N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

12	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

12	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	145	1	2183	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	1880	-0-	-476	-0-	113	1	1767	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2173	-0-	-11	-0-	131	1	2042	3	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	146	1	2301	3	N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	137	1	2156	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	101	1	1522	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	98	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	98	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	113	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4380	-0-	-22	-0-	272	1	4108	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	262	1	4096	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	223	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	249	1	3916	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	226	1	3554	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	N	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	54	1	844	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	249	1	3764	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	240	1	3745	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3543	-0-	-97	-0-	213	1	3330	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	233	1	3667	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	218	1	3436	3	N	-0-					-0-
*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	211	1	3181	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	203	1	3169	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	181	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	197	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	185	1	2915	3	N	-0-					-0-
*05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	192	1	3015	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	325	1	4907	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	286	1	4472	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4243	-0-	-489	-0-	255	1	3988	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4712	-0-	-527	-0-	281	1	4431	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	267	1	4202	3	N	-0-					-0-
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	277	1	4358	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1724	3	N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	108	1	1694	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	100	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	94	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	98	1	1539	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	396	1	5981	3	N	-0-					-0-
01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	389	1	6083	3	N	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	345	1	5386	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	374	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	335	1	5271	3	N	-0-					-0-
*05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	361	1	5674	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 18 RRCID -> 206830 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	66	1	995	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	63	1	978	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	63	1	980	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	66	1	1042	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	238	1	3597	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	232	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3398	-0-	-46	-0-	204	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	223	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	213	1	3345	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	213	1	3344	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	73	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	981	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	61	1	947	3	N	-0-			-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	54	1	851	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	59	1	932	3	N	-0-			-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	56	1	884	3	N	-0-			-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	57	1	900	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	59	1	891	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	57	1	895	3	N	-0-			-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	51	1	801	3	N	-0-			-0-
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-			-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	49	1	777	3	N	-0-			-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	55	1	862	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	170	1	2574	3	N	-0-			-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	167	1	2603	3	N	-0-			-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	3	N	-0-			-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2673	3	N	-0-			-0-
05	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	166	1	2605	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	179	1	2703	3	N	-0-			-0-
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	173	1	2704	3	N	-0-			-0-
02	2548	N	2514	-0-	-34	-0-	151	1	2363	3	N	-0-			-0-
03	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	165	1	2592	3	N	-0-			-0-
04	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	153	1	2412	3	N	-0-			-0-
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	162	1	2545	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3037	-0-	-63	6250	189	1	2848	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3016	-0-	-84	6166	181	1	2835	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2577	-0-	-223	5943	155	1	2422	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	6059	192	1	3024	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2727	-0-	-273	5786	163	1	2564	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3152	-0-	52	5838	189	1	2963	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	996	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	64	1	1005	3	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	N	-0-			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	66	1	1044	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	3	N	-0-			-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-			-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-			-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	37	1	587	3	N	-0-			-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	38	1	603	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	82	1	1240	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	80	1	1248	3	N	-0-			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	77	1	1205	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

12	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-			-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-			-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-			-0-
*05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

12	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	114	1	1721	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	111	1	1739	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1486	-0-	-278	-0-	89	1	1397	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	89	1	1409	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	86	1	1354	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	89	1	1403	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	67	1	1015	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	66	1	1034	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1369	-0-	-283	-0-	82	1	1287	3	N	-0-			-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	109	1	1723	3	N	-0-			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	98	1	1536	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	990	-0-	-529	-0-	59	1	931	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	600	-0-	-671	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	439	-0-	-625	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1619	-0-	-173	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		455	-0-	455	455	27	1	428	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1466	-0-	-102	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2067	-0-	-453	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1262	-0-	-166	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH-STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	186	1	1702	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	229	1	1787	2	N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1124	-0-	-706	-0-	190	1	934	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	249	1	1509	2	N	-0-			-0-

KING RANCH-STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
01	4216	X	2758	-0-	-1458	-0-	271	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	494	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	477	1	3628	2	N	-0-			-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	510	1	2514	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	665	1	4025	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	73	1	669	2	N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	103	1	806	2	N	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	N	-0-			-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	104	1	512	2	N	-0-			-0-
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	125	1	757	2	N	-0-			-0-

STRATTON, K. R. WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	N	-0-			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	N	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	2	N	-0-			-0-

STRATTON, K. R. WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	2	N	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	N	-0-			-0-
04	900	N	464	-0-	-436	-0-	78	1	386	2	N	-0-			-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	94	1	572	2	N	-0-			-0-

KING RANCH - STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6185 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1188					N	-0-			-0-
01	3100	N	2750	-0-	-350	838	271	1	2479	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2473	-0-	-327	511	355	1	2118	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3524	-0-	424	935	410	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2667	-0-	-333	602	450	1	2217	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3907	-0-	807	1409	554	1	3353	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

*06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 87 RRCID -> 133357 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	4215	-0-	-615	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
*08	4991	X	2142	-0-	-2849	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
*10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
*11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
*12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	119	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	164	1	807	2	N	-0-					-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	227	1	1376	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	108	1	989	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	79	1	473	2	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	43	1	328	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	124	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	229	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	204	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	823	2	N	-0-					-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	197	1	1196	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
05	527	N	134	-0-	-393	-0-	19	1	115	2	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7260	X	6239	-0-	-1021	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
*07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
*08	7564	X	3899	-0-	-3665	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
*09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
*10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
*11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
*12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	163	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	411	-0-	-1179	-0-	69	1	342	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		504	-0-	504	504	71	1	433	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1362		1362	-0-	-0-	-0-	134	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	178	1	1076	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	842	-0-	-1328	-0-	83	1	759	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	384	1	2990	2	N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	330	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	294	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	151	1	915	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5220	X	2824	-0-	-2396	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*07	5394	X	3416	-0-	-1978	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*08	4185	X	1368	-0-	-2817	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
*10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
*11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
*12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4260	X	3172	-0-	-1088	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
*07	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*08	4247	X	1627	-0-	-2620	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
*12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5220	X	3648	-0-	-1572	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*07	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
*08	5394	X	1733	-0-	-3661	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
*10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
*11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
*12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6870	X	4024	-0-	-2846	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
*07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
*08	6944	X	728	-0-	-6216	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
*10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
*11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
*12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	191	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	794	1	17537	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5980 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	1342	-0-	-2192	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
*11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
*12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	231	1	5096	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2280	N	1398	-0-	-882	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	1517	-0-	-839	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*08	2356	N	838	-0-	-1518	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3831	-0-	731	731	254	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6208	-0-	3208	3939	269	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	3941	2	1			N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3750	X	2945	-0-	-805	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*07	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*08	3968	X	1558	-0-	-2410	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
*12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			Y	-0-					-0-
01	7843	X	4133	-0-	-3710	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
02	7084	X	6101	-0-	-983	-0-	5593	2	508	9	Y	462	525	1			247
03	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	8299	2	964	9	Y	876	846	1			277
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	7793	2	739	9	Y	672	836	1			113
05	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4267	2	326	9	Y	296	309	1			100

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	4100	-0-	4100	124071	4100	2			Y	-0-					-0-
01	125943	X	1872	-0-	-124071	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3722	-0-	-534	-0-	3672	2	50	9	Y	45	43	1			24
03	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3912	-0-	-558	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3827	-0-	3827	3827	3827	2			Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11388 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-	26015	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	13630	-0-	-20036	-0-	13524	2	106	9	N	96	237	1			76
02	30408	X	25270	-0-	-5138	-0-	25091	2	179	9	N	163	152	1			87
03	82024	X	82024	-0-	-0-	-0-	81461	2	563	9	N	512	437	1			162
04	99372	X	99372	-0-	-0-	-0-	97452	2	1920	9	N	1745	1615	1			292
*05	95649	X	95649	-0-	-0-	-0-	94149	2	1500	9	N	1364	1196	1			460

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

12	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1632	-0-	-132	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1277	-0-	-553	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	975	-0-	-172	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	948	-0-	-116	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
APACHE CORPORATION 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG(SAENZ 5300) 86717 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 2 RRCID -> 050057 COMPL. DATE 04/01/1971 TOTAL DEPTH 5437 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	506	1	2100	3	N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	174	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2410	-0-	-26	-0-	251	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	345	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2129	-0-	-511	-0-	236	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1949	-0-	-717	-0-	252	1	1697	3	N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

12	T. A.		879	-0-	879	1047	170	1	709	3	N	-0-					-0-
01	1090	R	43	-0-	-1047	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	108	1	12	3	N	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	268	1	370	2	N	-0-					2
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	130	1	255	2	N	-0-					2
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	129	1	179	2	N	-0-					2
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

12	DLQ G-10		3110	-0-	3110	B	7910	362	1	2735	2	N	12	168	1		9
								13	9								
01	10844	X	2934	-0-	-7910	B	-0-	236	1	2683	2	N	14				23
								15	9								
02	2229	X	2229	-0-	-0-	B	-0-	698	1	1519	2	N	11				34
								12	9								
03	3100	X	958	-0-	-2142	B	-0-	240	1	718	2	N	-0-				34
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	B	-0-	1355	1	2024	2	N	7				41
								8	9								
*05	3060	N	3060	-0-	-0-	B	-0-	962	1	2086	2	N	11				52
								12	9								

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.// 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC 573221
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	511	1	707	2	Y	-0-					
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	394	1	769	2	Y	175	169	1			87
							193	9									
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	339	1	474	2	Y	-0-					87
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					Y	NO RPT					87
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	252	1	349	2	N	-0-					1
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	210	1	411	2	N	-0-					1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	140	1	195	2	N	-0-					1
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

12	8060	#	5219	-0-	-2841	-0-	5219	2			N	-0-					27
01	8060	#	5058	-0-	-3002	-0-	5058	2			N	-0-					27
02	4704	#	4267	-0-	-437	-0-	4267	2			N	-0-					27
03	9910		9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					27
04	10351		10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					27
05	5208	#	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					27

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SULLIVAN CITY (2975) //CONT.// 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
STRATA OPERATING, INC. 825445
RODRIGUE WELL #: 1 RRCID -> 140125 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 2880 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	165	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	160	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	147	1			60

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

12	465	#	356	-0-	-109	-0-	69	1	287	3	N	-0-					-0-
01	465	#	372	-0-	-93	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
02	420	#	370	-0-	-50	-0-	37	1	333	3	N	-0-					-0-
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	59	1	365	3	N	-0-					-0-
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					-0-
*05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	3	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	1781	2	19	9	Y	17	14	1			7
01	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1762	2	21	9	Y	19	22	1			4
02	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1504	2	14	9	Y	13	15	1			2
03	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1581	2	9	9	Y	8	6	1			4
04	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	1495	2	14	9	Y	13	11	1			6
05	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1576	2	15	9	Y	14	15	1			5

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	618	-0-	-334	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

12	961	N	290	-0-	-671	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	289	-0-	-672	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

12	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1425	2	39	9	N	35					154
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1294	2	51	9	N	46					200
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29	182	1			47
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1412	2	52	9	N	47					94
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1231	2	31	9	N	28					122
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1415	2	33	9	N	30					152

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20	16	1			4
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	226	2	12	9	Y	11	10	1			5
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	212	2	22	9	Y	20	16	1			9
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	146	2	23	9	Y	21	22	1			8

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1381	2	19	9	Y	17	14	1			7
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	22	1			4
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	Y	74	63	1			15
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2060	2	45	9	Y	41	39	1			17
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1944	2	80	9	Y	73	58	1			32
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2025	2	85	9	Y	77	80	1			29

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD					EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	694	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	231	1	3391	3	N	-0-					-0-
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	512	1	3191	3	N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	417	1	3351	3	N	-0-					-0-
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	513	1	3453	3	N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD					EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					113
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					113
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7500		22679	-0-	15179	256728	22635	3	44	9	Y	40			124
*07	7750		18079	-0-	10329	267057	18049	3	30	9	Y	27			151
*08	7750		15455	-0-	7705	274762	15437	3	18	9	Y	16	137 1		30
09	7500		12242	-0-	4742	279504	12234	2	8	9	Y	7			37
10	7750		10476	-0-	2726	282230	10470	2	6	9	Y	5			42
11	7500		8819	-0-	1319	283549	8807	2	12	9	Y	11			53
12	7750		7839	-0-	89	283638	7831	2	8	9	Y	7			60
*01	7750		7045	-0-	-705	282933	7034	2	11	9	Y	10			70
02	14B2 EXT		6018	-0-	6018	288951	6009	2	9	9	Y	8			78
03	14B2 EXT		4006	-0-	4006	292957	3996	2	10	9	Y	9			87
04	3500		5830	-0-	2330	295287	5824	2	6	9	Y	5			92
*05	7750		5285	-0-	-2465	292822	5274	2	11	9	Y	10			102

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-			-0-
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-			-0-
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*04	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	273	-0-	273	619	273	2			Y	-0-					-0-
01	801 R	182	-0-	-619	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	16	-0-	-284	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

12	DLQ G-10		8	-0-	8	9	8	2			Y	-0-					-0-
01	21	R	12	-0-	-9	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

12	DLQ G-10		3306	-0-	3306	9917	3277	2	29	9	Y	26					186
01	12801	R	2884	-0-	-9917	-0-	2829	2	55	9	Y	50					236
02	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2898	2	34	9	Y	31					267
03	3410	#	3339	-0-	-71	-0-	3319	2	20	9	Y	18	190	1			95
04	3210	#	3197	-0-	-13	-0-	3191	2	6	9	Y	5					100
05	3317	#	3298	-0-	-19	-0-	3289	2	9	9	Y	8					108

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

12	5828	#	5539	-0-	-289	-0-	5455	2	84	9	N	76					235
01	5828	#	5453	-0-	-375	-0-	5373	2	80	9	N	73	183	1			125
02	4898	R	4898	-0-	-0-	-0-	4821	2	77	9	N	70					195
03	5321	R	5321	-0-	-0-	-0-	5241	2	80	9	N	73	173	1			95
04	5460	#	5098	-0-	-362	-0-	5017	2	81	9	N	74					169
05	5549	#	5216	-0-	-333	-0-	5148	2	68	9	N	62	168	1			63

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
EAST BLOCK HEIRS "B" WELL #: 2 RRCID -> 163762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8821 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	924	-0-	-37	-0-	879	1	45	9	N	41					152
01	961	X	933	-0-	-28	-0-	883	2	50	9	N	45					197
02	868	X	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-	194	1			3
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	865	2	89	9	N	81					84
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	788	2	44	9	N	40					124
05	930	X	891	-0-	-39	-0-	849	2	42	9	N	38					162

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 187583 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9605 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	3	Y	113	125	1						51
						124	9												
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2758	3	Y	124	101	1		4	8			70
						136	9												
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	3	Y	114	104	1		2	8			78
						125	9												
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	104	1	2761	3	Y	110	158	1						30
						121	9												
04	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	82	1	2475	3	Y	116	103	1		4	8			39
						128	9												
*05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	88	1	2835	3	Y	121	84	1		2	8			74
						133	9												

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

12	7130 X	6982	-0-	-148	-0-	228	1	6604	3	Y	136	160	1						63
						150	9												
01	7130 X	6994	-0-	-136	-0-	237	1	6600	3	Y	143	124	1						82
						157	9												
02	6440 X	6352	-0-	-88	-0-	224	1	5988	3	Y	127	120	1						89
						140	9												
03	7130 X	6855	-0-	-275	-0-	243	1	6471	3	Y	128	179	1		4	8			34
						141	9												
04	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	217	1	6519	3	Y	134	122	1						46
						147	9												
*05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	203	1	6517	3	Y	126	93	1						79
						139	9												

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	111	1	3231	3	Y	128	150	1			59
							141	9									
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3205	3	Y	134	116	1			77
							147	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	108	1	2883	3	Y	121	113	1			85
							133	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	120	1	3209	3	Y	118	170	1			33
							130	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	118	116	1			35
							130	9									
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	3	Y	86	54	1			67
							95	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	3	Y	52	67	1			25
							57	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	66	1	1825	3	Y	56	49	1			32
							62	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	52	48	1			36
							57	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	3	Y	56	76	1			16
							62	9									
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	53	1	1602	3	Y	46	46	1			16
							51	9									
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	3	Y	119	66	1			69
							131	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	211	1	6126	3	Y	123	135	1			56
							135	9									
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	202	1	5605	3	Y	127	107	1			76
							140	9									
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	203	1	5433	3	Y	123	113	1			86
							135	9									
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	212	1	5648	3	Y	120	173	1			33
							132	9									
04	6240	X	5387	-0-	-853	-0-	169	1	5082	3	Y	124	114	1			43
							136	9									
05	6448	X	5756	-0-	-692	-0-	170	1	5454	3	Y	120	86	1			77
							132	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3312	3	Y	63	72	1			29
							69	9									
01	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	114	1	3177	3	Y	66	56	1			39
							73	9									
02	3080	X	3065	-0-	-15	-0-	108	1	2890	3	Y	61	57	1			43
							67	9									
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	117	1	3124	3	Y	62	88	1			17
							68	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	3	Y	56	53	1			20
							62	9									
*05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	124	1	3973	3	Y	62	44	1			38
							68	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	49 1 44 9		1411	3	Y	40	47	1			18
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	50 1 48 9		1398	3	Y	44	38	1			24
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	48 1 43 9		1284	3	Y	39	36	1			27
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	53 1 43 9		1422	3	Y	39	55	1			11
04	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	1409	44 1 42 9		1323	3	Y	38	36	1			13
05	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	2879	43 1 35 9		1392	3	Y	32	25	1			20

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	189 1 92 9		5489	3	Y	84	98	1			39
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	194 1 96 9		5383	3	Y	87	75	1			51
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	180 1 86 9		4819	3	Y	78	74	1			55
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	195 1 85 9		5210	3	Y	77	111	1			21
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	171 1 95 9		5143	3	Y	86	78	1			29
05	5456	X	5360	-0-	-96	-0-	159 1 84 9		5117	3	Y	76	55	1			50

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	92 1 63 9		2669	3	Y	57	64	1			26
01	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	93 1 66 9		2582	3	Y	60	50	1			36
02	2660	X	2542	-0-	-118	-0-	89 1 62 9		2391	3	Y	56	53	1			39
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	101 1 62 9		2696	3	Y	56	79	1			16
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	86 1 58 9		2594	3	Y	53	50	1			19
05	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	81 1 50 9		2617	3	Y	45	36	1			28

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	159	-0-	-430	-0-	9	1	150	2	N	-0-					148
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	148	1			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	2	Y	120	112	1			187
							132	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	25					212
							28	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					212
03	3100	N	4019	-0-	919	919	166	1	3853	2	Y	-0-					212
04	1975	N	1056	-0-	-919	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					212
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	125	1	2572	2	Y	-0-					212

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	574	-0-	-635	-0-	17	1	557	2	N	-0-					234
01	1209	X	640	-0-	-569	-0-	37	1	603	2	N	-0-	35	7			199
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1025	2	N	20					219
							22	9									
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	N	32	194	1			57
							35	9									
04	720	X	343	-0-	-377	-0-	23	1	320	2	N	-0-					57
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					57

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	20945	-0-	-1282	-0-	326	1	20500	2	Y	108	121	1			61
							119	9									
01	22227	X	21522	-0-	-705	-0-	1317	1	19932	2	Y	248	286	1			23
							273	9									
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	1337	1	19414	2	Y	282	162	1			143
							310	9									
03	21576	X	21204	-0-	-372	-0-	1362	1	19523	2	Y	290	284	1			149
							319	9									
04	20820	X	20100	-0-	-720	-0-	1345	1	18514	2	Y	219	210	1			158
							241	9									
05	22878	X	21070	-0-	-1808	-0-	1374	1	19456	2	Y	218	213	1			163
							240	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	10386	-0-	-2851	-0-	160	1	10066	2	Y	145	158	1			82
							160	9									
01	12028	X	10926	-0-	-1102	-0-	672	1	10170	2	Y	76	146	1			12
							84	9									
02	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	645	1	9366	2	Y	135	78	1			69
							149	9									
03	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	656	1	9403	2	Y	140	137	1			72
							154	9									
04	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	636	1	8755	2	Y	102	99	1			75
							112	9									
05	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	704	1	9975	2	Y	117	109	1			83
							129	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	371	-0-	-280	-0-	6	1	358	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	682	N	340	-0-	-342	-0-	21	1	317	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	266	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	22	1	312	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6657	-0-	3557	3557	102	1	6406	2	Y	135	153	1			76
							149	9									
01	3100	N	5380	-0-	2280	5837	333	1	5045	2	Y	2	72	1			6
							2	9									
02	8436	X	2599	-0-	-5837	-0-	165	1	2399	2	Y	32	20	1			18
							35	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	173	1	2474	2	Y	37	36	1			19
							41	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	194	1	2672	2	Y	34	30	1			23
							37	9									
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	186	1	2637	2	Y	28	29	1			22
							31	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8842	-0-	-365	-0-	137	1	8642	2	Y	57	58	1			32
							63	9									
01	9207	X	8478	-0-	-729	-0-	519	1	7860	2	Y	90	113	1			9
							99	9									
02	8428	X	7719	-0-	-709	-0-	490	1	7117	2	Y	102	59	1			52
							112	9									
03	8835	X	8089	-0-	-746	-0-	519	1	7446	2	Y	113	108	1			57
							124	9									
04	8550	X	7903	-0-	-647	-0-	529	1	7278	2	Y	87	82	1			62
							96	9									
*05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	583	1	8256	2	Y	97	90	1			69
							107	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	300	1	18923	2	Y	398	380	1			156
							438	9									
01	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	1132	1	17141	2	Y	336	281	1			211
							370	9									
02	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1122	1	16288	2	Y	326	405	1			132
							359	9									
03	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	1164	1	16688	2	Y	242	279	1			95
							266	9									
04	18330	X	16567	-0-	-1763	-0-	1098	1	15125	2	Y	313	273	1			135
							344	9									
05	18941	X	17593	-0-	-1348	-0-	1140	1	16142	2	Y	283	289	1			129
							311	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	440	-0-	-428	-0-	13	1	426	2	Y	1	85	1			50
							1	9									
01	868	N	229	-0-	-639	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					50
02	756	N	175	-0-	-581	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					50
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					50
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					50
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					50

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

12	1302	X	297	-0-	-1005	-0-	5	1	290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1302	X	360	-0-	-942	-0-	22	1	334	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	2772	X	167	-0-	-2605	-0-	11	1	154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	169	1	2422	2	Y	52	35	1			18
							57	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	262	1	3610	2	Y	54	41	1			31
							59	9									
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	206	1	2920	2	Y	25	32	1			24
							28	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

12	8246	X	3238	-0-	-5008	-0-	50	1	3125	2	Y	57	85	1			22
							63	9									
01	8246	X	2199	-0-	-6047	-0-	134	1	2025	2	Y	36	33	1			25
							40	9									
02	7336	X	1342	-0-	-5994	-0-	85	1	1239	2	Y	16	31	1			10
							18	9									
03	7533	X	2627	-0-	-4906	-0-	168	1	2411	2	Y	44	40	1			14
							48	9									
04	6330	X	3165	-0-	-3165	-0-	210	1	2885	2	Y	64	52	1			26
							70	9									
05	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	128	1	1813	2	Y	22	33	1			15
							24	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

12	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	68	1	4281	2	Y	50	59	1			28
							55	9									
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	319	1	4833	2	Y	47	69	1			6
							52	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	299	1	4341	2	Y	62	36	1			32
							68	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	317	1	4546	2	Y	69	66	1			35
							76	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3282	2	Y	30	37	1			28
							33	9									
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	243	1	3435	2	Y	39	38	1			29
							43	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	117	1	7378	2	Y	25	34	1			17
							28	9									
01	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	495	1	7493	2	Y	141	100	1			58
							155	9									
02	8568	X	6954	-0-	-1614	-0-	443	1	6430	2	Y	74	101	1			31
							81	9									
03	9486	X	6416	-0-	-3070	-0-	414	1	5928	2	Y	67	46	1			52
							74	9									
04	7890	X	5691	-0-	-2199	-0-	381	1	5244	2	Y	60	95	1			17
							66	9									
05	8153	X	5841	-0-	-2312	-0-	380	1	5386	2	Y	68	46	1			39
							75	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	881	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	147	1	2103	2	Y	47	31	1			16
							52	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	32	27	1			21
							35	9									
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	18	22	1			17
							20	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	273	1	4600	2	N	77					220
							85	9									
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	595	1	1214	2	N	-0-	5	7			215
02	420	X	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					215
03	4960	X	1341	-0-	-3619	-0-	230	1	1111	2	N	-0-					215
04	4800	X	285	-0-	-4515	-0-	29	1	256	2	N	-0-					215
05	4960	X	1171	-0-	-3789	-0-	115	1	1056	2	N	-0-					215

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24986	X	17798	-0-	-7188	-0-	273	1	17175	2	Y	318	547	1			223
							350	9									
01	24986	X	23566	-0-	-1420	-0-	1444	1	21859	2	Y	239	293	1			169
							263	9									
02	22568	X	19746	-0-	-2822	-0-	1258	1	18259	2	Y	208	288	1			89
							229	9									
03	24273	X	20723	-0-	-3550	-0-	1335	1	19137	2	Y	228	149	1			168
							251	9									
04	22800	X	17247	-0-	-5553	-0-	1155	1	15901	2	Y	174	289	1			53
							191	9									
05	23560	X	18781	-0-	-4779	-0-	1223	1	17316	2	Y	220	147	1			126
							242	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	73	1	4624	2	Y	108	116	1			43
							119	9									
01	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	268	1	4057	2	Y	73	66	1			50
							80	9									
02	7252	X	4139	-0-	-3113	-0-	261	1	3795	2	Y	75	94	1			31
							83	9									
03	7533	X	3396	-0-	-4137	-0-	219	1	3134	2	Y	39	52	1			18
							43	9									
04	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	204	1	2806	2	Y	58	51	1			25
							64	9									
05	4805	X	3487	-0-	-1318	-0-	226	1	3197	2	Y	58	57	1			26
							64	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	4	1	251	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	80	1	5054	2	Y	192	202	1			108
							211	9									
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	296	1	4488	2	Y	-0-	64	1	39	7	5
02	5516	X	3548	-0-	-1968	-0-	225	1	3272	2	Y	46	27	1			24
							51	9									
03	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	281	1	4029	2	Y	66	59	1			31
							73	9									
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	280	1	3855	2	Y	46	44	1			33
							51	9									
05	5332	X	3285	-0-	-2047	-0-	215	1	3042	2	Y	25	33	1			25
							28	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	27	1	1718	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	Y	-0-					67
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	Y	-0-					67
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					67
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					67
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1323	2	Y	-0-					67
*05	3100	N	3758	-0-	658	658	248	1	3510	2	Y	-0-					67

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5118	-0-	-276	-0-	152	1	4828	2	N	125	388	1			109
							138	9									
01	5394	X	4296	-0-	-1098	-0-	246	1	4011	2	N	35					144
							39	9									
02	4872	X	4273	-0-	-599	-0-	189	1	4045	2	N	35					179
							39	9									
03	5115	X	1812	-0-	-3303	-0-	74	1	1720	2	N	16					195
							18	9									
04	4950	X	3915	-0-	-1035	-0-	268	1	3647	2	N	-0-					195
*05	5115	X	4359	-0-	-756	-0-	195	1	4023	2	N	128	191	1			132
							141	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	149	-0-	-1153	-0-	9	1	127	2	Y	12					58
							13	9									
01	682	X	27	-0-	-655	-0-	8	1	13	2	Y	5					63
							6	9									
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	4	1	105	2	Y	-0-					63
03	DLQ G-10		97	-0-	97	206	8	1	64	2	Y	23					86
							25	9									
04	345	N	139	-0-	-206	-0-	4	1	78	2	Y	52					138
							57	9									
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	13					151
							14	9									

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1352	-0-	-1779	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-					89
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	77	1	2423	2	Y	-0-					89
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	75	1	1750	2	Y	1					90
							1	9									
03	DLQ G-10		2016	-0-	2016	3842	130	1	1878	2	Y	7					97
							8	9									
04	2200	N	1823	-0-	-377	3465	94	1	1721	2	Y	7					104
							8	9									
*05	3100	N	1285	-0-	-1815	1650	38	1	1222	2	Y	23					127
							25	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1164	-0-	-169	-0-	62	1	1071	2	N	28	196	1			88
							31	9									
01	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	1064	2	41	9	N	37					125
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1216	2	19	9	N	17					142
03	1271	X	1127	-0-	-144	-0-	1092	2	35	9	N	32					174
04	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	1018	2	24	9	N	22					196
05	1364	X	939	-0-	-425	-0-	893	2	46	9	N	42					238

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	985	-0-	-379	-0-	66	1	919	2	N	-0-					301
01	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	56	1	1080	2	N	-0-					301
02	1232	X	959	-0-	-273	-0-	39	1	918	2	N	2					303
							2	9									
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	N	-0-					303
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	328	1	5952	2	N	-0-					303
*05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	203	1	6409	2	N	-0-					303

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	153	1	2037	2	N	-0-					335
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	132	1	2120	2	N	-0-					335
02	2044	X	1734	-0-	-310	-0-	75	1	1659	2	N	-0-					335
03	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1808	2	N	-0-					335
04	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					335
05	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	59	1	1784	2	N	-0-					335

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1455	-0-	-1428	-0-	100	1	1342	2	N	12	158	1			58
							13	9									
01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	87	1	1682	2	N	21					79
							23	9									
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	N	6					85
							7	9									
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	N	-0-					85
04	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	71	1	1226	2	N	-0-					85
05	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	43	1	1304	2	N	-0-					85

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	N	12					74
							13	9									
01	1023	X	979	-0-	-44	-0-	64	1	907	2	N	7					81
							8	9									
02	924	X	701	-0-	-223	-0-	30	1	663	2	N	7					88
							8	9									
03	1023	X	731	-0-	-292	-0-	52	1	679	2	N	-0-					88
04	1050	X	749	-0-	-301	-0-	41	1	708	2	N	-0-					88
05	1085	X	574	-0-	-511	-0-	18	1	556	2	N	-0-					88

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2993	-0-		-1347		-0-	160	1	2772	2	N	55					288
									61	9									
01	4340	X	2935	-0-		-1405		-0-	30	1	2891	2	N	13					301
									14	9									
02	3248	X	3150	-0-		-98		-0-	168	1	2965	2	N	15					316
									17	9									
03	3596	X	3140	-0-		-456		-0-	3110	2	30	9	N	27					343
04	2910	X	2778	-0-		-132		-0-	2769	2	9	9	N	8					351
05	3503	X	3245	-0-		-258		-0-	3214	2	31	9	N	28					379

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2312	-0-		-540		-0-	128	1	2121	2	N	57	195	1			174
									63	9									
01	2852	X	1851	-0-		-1001		-0-	14	1	1773	2	N	58					232
									64	9									
02	2576	X	2429	-0-		-147		-0-	133	1	2237	2	N	54					286
									59	9									
03	2542	X	1993	-0-		-549		-0-	1965	2	28	9	N	25					311
04	2370	X	1874	-0-		-496		-0-	1844	2	30	9	N	27					338
05	2697	X	2000	-0-		-697		-0-	1978	2	22	9	N	20					358

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	4632	-0-		-1971		-0-	272	1	4303	2	N	52	188	1			144
									57	9									
01	6603	X	4512	-0-		-2091		-0-	50	1	4386	2	N	69					213
									76	9									
02	5684	X	4335	-0-		-1349		-0-	250	1	4020	2	N	59					272
									65	9									
03	6014	X	4465	-0-		-1549		-0-	4384	2	81	9	N	74					346
04	4860	X	3355	-0-		-1505		-0-	3279	2	76	9	N	69					415
05	4805	X	3790	-0-		-1015		-0-	3716	2	74	9	N	67					482

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4762	-0-		-1593		-0-	258	1	4449	2	N	50					432
									55	9									
01	6355	X	4951	-0-		-1404		-0-	53	1	4833	2	N	59	201	1			290
									65	9									
02	5292	X	4753	-0-		-539		-0-	4734	2	19	9	N	17					307
03	5859	X	5330	-0-		-529		-0-	5285	2	45	9	N	41					348
04	4800	X	4530	-0-		-270		-0-	4491	2	39	9	N	35					383
05	5270	X	5099	-0-		-171		-0-	5046	2	53	9	N	48					431

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5918	-0-		-2018		-0-	366	1	5469	2	N	75					322
									83	9									
01	7936	X	6470	-0-		-1466		-0-	75	1	6334	2	N	55					377
									61	9									
02	6664	X	6261	-0-		-403		-0-	6203	2	58	9	N	53	195	1			235
03	7161	X	6369	-0-		-792		-0-	6319	2	50	9	N	45					280
04	6510	X	5440	-0-		-1070		-0-	5410	2	30	9	N	27					307
05	6944	X	6769	-0-		-175		-0-	6695	2	74	9	N	67					374

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					154
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					209
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	79	183	1			105
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	57					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					212

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	5425	X	4172	-0-	-1253	-0-	174	1	3998	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	204	1	3889	2	Y	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	207	1	4000	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	212	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	189	1	3782	2	Y	-0-					-0-

BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1T RRCID -> 138298 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7346 - 7546

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	57	1	904	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
01	1054	N	838	-0-	-216	-0-	53	1	733	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	76	1	862	2	Y	57	61	1			2
							63	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	56	1	476	2	Y	63	61	1			5
							69	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	Y	48	49	1			4
							53	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	336	1	5285	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	360	1	4967	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	410	1	4665	2	Y	57	61	1			2
							63	9									
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	575	1	4840	2	Y	51	50	1			3
							56	9									
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	519	1	4442	2	Y	90	86	1			7
							99	9									
05	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	440	1	4118	2	Y	52	55	1			4
							57	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	148	1	2326	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	142	1	1964	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	2	Y	34	36	1			1
							37	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	223	1	1882	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
04	2640	X	2024	-0-	-616	-0-	206	1	1762	2	Y	51	49	1			4
							56	9									
05	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	176	1	1649	2	Y	32	33	1			3
							35	9									

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTER, ETHEL L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 103128 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10104 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3190	-0-	90	90	142	1	2899	2	Y	135	142	1			12
							149	9									
01	3100	N	3180	-0-	80	170	152	1	2866	2	Y	147	153	1			6
							162	9									
02	2684	N	2514	-0-	-170	-0-	127	1	2254	2	Y	121	116	1			11
							133	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85	1	2630	2	Y	146	136	1			21
							161	9									
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	140	1	2406	2	Y	150	151	1			20
							165	9									
05	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	101	1	2574	2	Y	142	145	1			17
							156	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		465	-0-	465	1156	22	1	441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1421	X	265	-0-	-1156	-0-	13	1	250	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	347	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	95	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	98	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	107	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	107	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	49	1	1243	2	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 29 RRCID -> 151959 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5926 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3979	-0-	-1632	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	3120	-0-	-2491	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	2450	-0-	-2338	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	1723	-0-	-3516	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	596	-0-	-4114	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7147	2	100	9	Y	91	55	1			123
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6952	2	96	9	Y	87	115	1			95
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4434	2	85	9	Y	77	116	1			56
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5398	2	79	9	Y	72	59	1			69
04	7020	X	5176	-0-	-1844	-0-	5108	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	7254	X	4835	-0-	-2419	-0-	4776	2	59	9	Y	54	57	1			72

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1384	2	40	9	Y	36	21	1			49
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1200	2	39	9	Y	35	46	1			38
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1055	2	33	9	Y	30	46	1			22
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1295	2	32	9	Y	29	23	1			28
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1076	2	26	9	Y	24	22	1			30
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1103	2	24	9	Y	22	22	1			30

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	534	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

12	2325	X	597	-0-	-1728	-0-	543	2	54	9	Y	49	34	1			69
01	1116	X	671	-0-	-445	-0-	618	2	53	9	Y	48	65	1			52
02	784	X	573	-0-	-211	-0-	532	2	41	9	Y	37	62	1			27
03	651	X	642	-0-	-9	-0-	594	2	48	9	Y	44	29	1			42
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	Y	35	34	1			43
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40	33	1			50

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

12	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	5181	2	100	9	Y	91	57	1			124
01	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5021	2	97	9	Y	88	116	1			96
02	5124	X	3844	-0-	-1280	-0-	3763	2	81	9	Y	74	116	1			54
03	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	4065	2	79	9	Y	72	57	1			69
04	5340	X	3768	-0-	-1572	-0-	3700	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	3919	2	59	9	Y	54	57	1			72

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1550	2	7	9	Y	6	5	1			8
01	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1441	2	6	9	Y	5	7	1			6
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	501	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	1410	N	13	-0-	-1397	-0-	12	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			1

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534

12	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1791	2	33	9	Y	30	21	1			43
01	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1815	2	32	9	Y	29	40	1			32
02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1446	2	32	9	Y	29	40	1			21
03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1451	2	31	9	Y	28	22	1			27
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1347	2	26	9	Y	24	22	1			29
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1385	2	23	9	Y	21	22	1			28

WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 7454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 32 RRCID -> 182473 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6662 - 6927

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	134	-0-	-362	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	785	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	687	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	43	1	731	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	843					Y	-0-					-0-
01	843	X	-0-	-0-	-843	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1467	-0-	-672	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	941	-0-	-571	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	723	-0-	-657	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

12	496	N	394	-0-	-102	-0-	23 4	1 9	367	2	Y	4	4	1			1
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	377	2	Y	5	5	1			1
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	27 6	1 9	305	2	Y	5	6	1			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	382	2	Y	5	5	1			-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	38 10	1 9	324	2	Y	9	9	1			-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	33 7	1 9	310	2	Y	6	6	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 39 RRCID -> 203087 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

12	3100	N	5376	-0-	2276	4409	92 3837	1 9	1447	2	Y	3488	3531	1			286
01	3100	N	3509	-0-	409	4818	65 2544	1 9	900	2	Y	2313	2292	1			307
02	7290	X	2472	-0-	-4818	-0-	49 1860	1 9	563	2	Y	1691	1932	1			66
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	52 1486	1 9	436	2	Y	1351	1325	1			92
04	1770	X	613	-0-	-1157	-0-	10 514	1 9	89	2	Y	467	522	1			37
*05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56 1580	1 9	526	2	Y	1436	1357	1			116

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	279	1	4397	2	Y	84	85	1			7
							92	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	297	1	4104	2	Y	90	85	1			12
							99	9									
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	419	1	4771	2	Y	108	116	1			4
							119	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	540	1	4551	2	Y	97	94	1			7
							107	9									
04	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	441	1	3774	2	Y	171	165	1			13
							188	9									
05	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	442	1	4131	2	Y	99	104	1			8
							109	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	43	1	589	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	728	N	362	-0-	-366	-0-	29	1	327	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1023	N	389	-0-	-634	-0-	41	1	345	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		265	-0-	265	265	27	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		262	-0-	262	527	25	1	234	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

12	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	221	1	3482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	246	1	3392	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	313	1	3569	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	432	1	3636	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	391	1	3342	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	329	1	3081	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 6994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	161	1	2529	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	145	1	2008	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2067	-0-	-201	-0-	167	1	1900	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	245	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	2142	-0-	-18	-0-	224	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	204	1	1906	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 48 RRCID -> 221674 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6296 - 6654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

12	8928	X	8381	-0-	-547	-0-	376	1	7693	2	N	284	298	1			24
							312	9									
01	8928	X	7755	-0-	-1173	-0-	374	1	7040	2	N	310	322	1			12
							341	9									
02	8064	X	6857	-0-	-1207	-0-	351	1	6230	2	N	251	241	1			22
							276	9									
03	8773	X	7033	-0-	-1740	-0-	211	1	6485	2	N	306	285	1			43
							337	9									
04	7950	X	6475	-0-	-1475	-0-	337	1	5790	2	N	316	319	1			40
							348	9									
05	8215	X	5979	-0-	-2236	-0-	214	1	5437	2	N	298	305	1			33
							328	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

12	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	110	1	2252	2	N	28	29	1			3
							31	9									
01	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	108	1	2032	2	N	30	32	1			1
							33	9									
02	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	83	1	1471	2	N	24	23	1			2
							26	9									
03	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	53	1	1629	2	N	30	28	1			4
							33	9									
04	2100	N	1524	-0-	-576	-0-	82	1	1408	2	N	31	31	1			4
							34	9									
05	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	42	1	1057	2	N	23	25	1			2
							25	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9824 - 9864

12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	372	1	7596	2	N	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	420	1	7905	2	N	-0-					-0-
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	381	1	6749	2	N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	284	1	8733	2	N	-0-					-0-
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	391	1	6707	2	N	-0-					-0-
*05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	307	1	7810	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	461	1	7262	2	N	38	38	1			4
							42	9									
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	557	1	7686	2	N	41	40	1			5
							45	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	666	1	7586	2	N	48	52	1			1
							53	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	827	1	6968	2	N	42	41	1			2
							46	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	749	1	6411	2	N	69	66	1			5
							76	9									
*05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6220	2	N	41	43	1			3
							45	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 50 RRCID -> 241515 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6034 - 6976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

12	4495	X	1509	-0-	-2986	-0-	77	1	1213	2	N	199	202	1			9
							219	9									
01	4495	X	2201	-0-	-2294	-0-	138	1	1908	2	N	141	131	1			19
							155	9									
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	480	1	5470	2	N	208	218	1			9
							229	9									
03	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	180	1	1516	2	N	350	334	1			25
							385	9									
04	2400	X	1222	-0-	-1178	-0-	90	1	767	2	N	332	330	1			27
							365	9									
05	4495	X	1263	-0-	-3232	-0-	103	1	963	2	N	179	190	1			16
							197	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	141	1	2217	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	179	1	2465	2	N	5	5	1			1
							6	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	171	1	1950	2	N	6	6	1			1
							7	9									
03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	232	1	1956	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	288	1	2467	2	N	9	9	1			1
							10	9									
*05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	285	1	2664	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	100	1	1571	2	N	55	51	1			4
							61	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	133	1	1835	2	N	74	68	1			10
							81	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	2	N	81	88	1			3
							89	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1575	2	N	60	59	1			4
							66	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	180	1	1543	2	N	116	111	1			9
							128	9									
05	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	155	1	1447	2	N	71	75	1			5
							78	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	456	1	9316	2	N	342	359	1			29
							376	9									
01	7688	X	5831	-0-	-1857	-0-	274	1	5147	2	N	373	388	1			14
							410	9									
02	7056	X	5261	-0-	-1795	-0-	263	1	4667	2	N	301	289	1			26
							331	9									
03	8153	X	5377	-0-	-2776	-0-	156	1	4815	2	N	369	343	1			52
							406	9									
04	9810	X	4918	-0-	-4892	-0-	248	1	4255	2	N	377	381	1			48
							415	9									
05	10137	X	4657	-0-	-5480	-0-	161	1	4102	2	N	358	366	1			40
							394	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4191	-0-	-1637	-0-	248	1	3910	2	N	30	31	1			2
							33	9									
01	5673	X	4412	-0-	-1261	-0-	295	1	4076	2	N	37	34	1			5
							41	9									
02	4984	X	4123	-0-	-861	-0-	329	1	3748	2	N	42	45	1			2
							46	9									
03	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	431	1	3633	2	N	33	32	1			3
							36	9									
04	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	419	1	3583	2	N	58	55	1			6
							64	9									
05	4557	X	3807	-0-	-750	-0-	364	1	3406	2	N	34	35	1			5
							37	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7470 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	296	-0-	-138	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
04	390	N	89	-0-	-301	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	196	1	4004	2	N	81	86	1			7
							89	9									
01	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	192	1	3611	2	N	89	93	1			3
							98	9									
02	4256	X	2379	-0-	-1877	-0-	125	1	2225	2	N	26	27	1			2
							29	9									
03	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	96	1	2939	2	N	88	78	1			12
							97	9									
04	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	218	1	3748	2	N	94	94	1			12
							103	9									
05	4278	X	2991	-0-	-1287	-0-	110	1	2791	2	N	82	85	1			9
							90	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10366 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	12992	-0-	-1299	-0-	596	1	12192	2	N	185	194	1			16
							204	9									
01	14167	X	11706	-0-	-2461	-0-	580	1	10904	2	N	202	210	1			8
							222	9									
02	12376	X	9896	-0-	-2480	-0-	519	1	9199	2	N	162	156	1			14
							178	9									
03	13702	X	12469	-0-	-1233	-0-	386	1	11864	2	N	199	185	1			28
							219	9									
04	12990	X	11411	-0-	-1579	-0-	616	1	10569	2	N	205	206	1			27
							226	9									
05	12989	X	10463	-0-	-2526	-0-	388	1	9863	2	N	193	198	1			22
							212	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	218	1	3428	2	N	63	66	1			6
							69	9									
01	4247	X	3316	-0-	-931	-0-	218	1	3004	2	N	85	79	1			12
							94	9									
02	3836	X	3673	-0-	-163	-0-	289	1	3289	2	N	86	94	1			4
							95	9									
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	384	1	3235	2	N	87	84	1			7
							96	9									
04	3900	X	3392	-0-	-508	-0-	339	1	2904	2	N	135	130	1			12
							149	9									
05	4061	X	3423	-0-	-638	-0-	322	1	3015	2	N	78	82	1			8
							86	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1907	-0-	-1627	-0-	114	1	1793	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	505	-0-	-3029	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	13	-0-	-2343	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	13471	-0-	-1874	-0-	612	1	12510	2	N	317	333	1			27
							349	9									
01	15004	X	11786	-0-	-3218	-0-	576	1	10834	2	N	342	356	1			13
							376	9									
02	13468	X	9915	-0-	-3553	-0-	513	1	9098	2	N	276	265	1			24
							304	9									
03	14725	X	7127	-0-	-7598	-0-	213	1	6555	2	N	326	304	1			46
							359	9									
04	13620	X	12021	-0-	-1599	-0-	640	1	10995	2	N	351	352	1			45
							386	9									
05	13485	X	11435	-0-	-2050	-0-	419	1	10650	2	N	333	340	1			38
							366	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	16968	-0-	-5104	-0-	785	1	16042	2	N	128	136	1			7
							141	9									
01	20677	X	16145	-0-	-4532	-0-	808	1	15204	2	N	121	127	1			1
							133	9									
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	951	1	16856	2	N	112	107	1			6
							123	9									
03	18414	X	17424	-0-	-990	-0-	544	1	16729	2	N	137	127	1			16
							151	9									
04	16680	X	15534	-0-	-1146	-0-	846	1	14533	2	N	141	142	1			15
							155	9									
05	17360	X	13064	-0-	-4296	-0-	489	1	12429	2	N	133	132	1			16
							146	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	11763	-0-	-4915	-0-	685	1	10777	2	N	274	269	1			22
							301	9									
01	15314	X	11243	-0-	-4071	-0-	741	1	10236	2	N	242	232	1			32
							266	9									
02	12292	X	10856	-0-	-1436	-0-	854	1	9734	2	N	244	266	1			10
							268	9									
03	13547	X	6941	-0-	-6606	-0-	710	1	5985	2	N	224	218	1			16
							246	9									
04	12150	X	4726	-0-	-7424	-0-	464	1	3973	2	N	263	258	1			21
							289	9									
05	12028	X	5432	-0-	-6596	-0-	511	1	4783	2	N	125	136	1			10
							138	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28272	X	22132	-0-	-6140	-0-	1299	1	20444	2	N	354	351	1			29
							389	9									
01	28272	X	21337	-0-	-6935	-0-	1416	1	19555	2	N	333	318	1			44
							366	9									
02	24360	X	19840	-0-	-4520	-0-	1580	1	18001	2	N	235	270	1			9
							259	9									
03	24924	X	18969	-0-	-5955	-0-	1986	1	16727	2	N	233	227	1			15
							256	9									
04	22680	X	18314	-0-	-4366	-0-	1858	1	15900	2	N	505	482	1			38
							556	9									
05	22134	X	12367	-0-	-9767	-0-	1133	1	10599	2	N	577	570	1			45
							635	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	11025	-0-	-5560	-0-	639	1	10064	2	N	293	282	1			24
							322	9									
01	15438	X	10084	-0-	-5354	-0-	667	1	9211	2	N	187	187	1			24
							206	9									
02	13076	X	9945	-0-	-3131	-0-	785	1	8947	2	N	194	212	1			6
							213	9									
03	12927	X	10584	-0-	-2343	-0-	1094	1	9214	2	N	251	242	1			15
							276	9									
04	12510	X	4340	-0-	-8170	-0-	422	1	3611	2	N	279	274	1			20
							307	9									
05	11036	X	6751	-0-	-4285	-0-	638	1	5964	2	N	135	146	1			9
							149	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6618 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	1173	1	18462	2	N	254	276	1			21
							279	9									
01	17298	X	3580	-0-	-13718	-0-	242	1	3338	2	N	-0-	21	1			-0-
02	15624	X	1797	-0-	-13827	-0-	145	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9726	-0-	9726	9726	1018	1	8708	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		26155	-0-	26155	35881	2524	1	23612	2	N	17	16	1			1
							19	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	807	-0-	-526	-0-	38	1	769	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	789	-0-	-482	-0-	40	1	749	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	836	-0-	-544	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
05	806	X	788	-0-	-18	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	11400	-0-	-4751	-0-	681	1	10719	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	10197	-0-	-4156	-0-	689	1	9508	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	747	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	9280	-0-	-3368	-0-	985	1	8295	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8306	-0-	8306	8306	867	1	7418	2	N	19	18	1			1
							21	9									
05	DLQ G-10		7089	-0-	7089	15395	681	1	6373	2	N	32	31	1			2
							35	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28086	X	12828	-0-	-15258	-0-	755	1	11882	2	N	174	170	1			13
							191	9									
01	24955	X	12309	-0-	-12646	-0-	815	1	11257	2	N	215	200	1			28
							237	9									
02	17220	X	11620	-0-	-5600	-0-	919	1	10467	2	N	213	233	1			8
							234	9									
03	12834	X	11631	-0-	-1203	-0-	1208	1	10178	2	N	223	216	1			15
							245	9									
04	12420	X	10646	-0-	-1774	-0-	1065	1	9117	2	N	422	404	1			33
							464	9									
05	12865	X	9831	-0-	-3034	-0-	920	1	8605	2	N	278	288	1			23
							306	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	13951	-0-	-10260	-0-	644	1	13172	2	N	123	131	1			11
							135	9									
01	21979	X	11968	-0-	-10011	-0-	598	1	11246	2	N	113	120	1			4
							124	9									
02	18004	X	13581	-0-	-4423	-0-	716	1	12701	2	N	149	140	1			13
							164	9									
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	631	1	19419	2	N	208	192	1			29
							229	9									
04	DLQ G-10		15006	-0-	15006	15006	815	1	13997	2	N	176	183	1			22
							194	9									
05	DLQ G-10		15137	-0-	15137	30143	565	1	14376	2	N	178	180	1			20
							196	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29388	X	19765	-0-	-9623	-0-	920	1	18805	2	N	36	38	1			3
							40	9									
01	27094	X	8431	-0-	-18663	-0-	422	1	7948	2	N	55	56	1			2
							61	9									
02	22456	X	9104	-0-	-13352	-0-	473	1	8385	2	N	224	206	1			20
							246	9									
03	22785	X	9659	-0-	-13126	-0-	300	1	9218	2	N	128	129	1			19
							141	9									
04	20520	X	47	-0-	-20473	-0-	2	1	43	2	N	2	20	1			1
							2	9									
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					1

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7122 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3182	-0-	-1468	-0-	185	1	2909	2	N	80	80	1			7
							88	9									
01	4650	X	2565	-0-	-2085	-0-	169	1	2337	2	N	54	54	1			7
							59	9									
02	4200	X	2949	-0-	-1251	-0-	231	1	2629	2	N	81	85	1			3
							89	9									
03	4650	X	3187	-0-	-1463	-0-	330	1	2777	2	N	73	71	1			5
							80	9									
04	4500	X	2962	-0-	-1538	-0-	296	1	2530	2	N	124	119	1			10
							136	9									
05	4650	X	2396	-0-	-2254	-0-	224	1	2097	2	N	68	72	1			6
							75	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89063	X	13251	-0-	-75812	-0-	600	1	12258	2	N	357	379	1			30
							393	9									
01	89063	X	12619	-0-	-76444	-0-	620	1	11657	2	N	311	329	1			12
							342	9									
02	80444	X	10295	-0-	-70149	-0-	532	1	9440	2	N	294	280	1			26
							323	9									
03	89063	X	10559	-0-	-78504	-0-	321	1	9878	2	N	327	307	1			46
							360	9									
04	86190	X	9724	-0-	-76466	-0-	513	1	8800	2	N	374	372	1			48
							411	9									
05	89063	X	9683	-0-	-79380	-0-	354	1	9003	2	N	296	310	1			34
							326	9									

TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

12	403	N	100	-0-	-303	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R) 88105 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	403	1	3534	2	N	-0-					114
01	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	221	1	1844	2	N	-0-					114
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	240	1	2021	2	N	-0-					114
03	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	242	1	2183	2	N	-0-					114
04	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	349	1	3025	2	N	1					115
							1	9									
05	3782	X	2167	-0-	-1615	-0-	216	1	1951	2	N	-0-					115

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	146	1			56
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					324
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	170	1			119

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27249		5213	-0-	-22036	-0-	3159	2	2054	9	N	1867	1757	1			601
01	27249		7645	-0-	-19604	-0-	4245	2	3400	9	N	3091	3199	1			493
02	24612		7110	-0-	-17502	-0-	3576	2	3534	9	N	3213	3128	1			578
03	27249		5768	-0-	-21481	-0-	2277	2	3491	9	N	3174	2822	1			930
04	7410	#	6587	-0-	-823	-0-	2804	2	3783	9	N	3439	3696	1			673
05	7874	#	4155	-0-	-3719	-0-	1153	2	3002	9	N	2729	2781	1			621

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	224	1	549	2	Y	110	183	1			56
							121	9									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	259	1	817	2	Y	-0-					56
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	246	1	1082	2	Y	28					84
							31	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	302	1	1366	2	Y	52					136
							57	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	322	1	1739	2	Y	27					163
							30	9									
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341	1	1933	2	Y	70	178	1			55
							77	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	275	1	674	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	246	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	177	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	165	1	889	2	Y	-0-					-0-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	2406	1	2215	3	N	-0-			-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1599	1	2090	3	N	-0-			-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1390	1	1960	3	N	-0-			-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1375	1	2298	3	N	-0-			-0-
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1483	1	2180	3	N	-0-			-0-
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	1	2331	3	N	-0-			-0-

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

12	465	X	408	-0-	-57	-0-	212	1	196	3	N	-0-			-0-
01	341	X	331	-0-	-10	-0-	143	1	188	3	N	-0-			-0-
02	308	X	234	-0-	-74	-0-	97	1	137	3	N	-0-			-0-
03	403	X	227	-0-	-176	-0-	85	1	142	3	N	-0-			-0-
04	390	X	227	-0-	-163	-0-	92	1	135	3	N	-0-			-0-
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	66	1	112	3	N	-0-			-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: 6 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011 - PLUGGED 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					11
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					11
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					11
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					11
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					11
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1	24	7	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	69	1	79	2	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	45	1	73	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	36	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	49	1	72	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	84	1	184	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	156	1	338	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	103	1	155	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	124	1	271	2	N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	143	1	311	2	N	-0-			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	259	1	172	2	N	-0-			-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	148	1	251	2	N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		136	-0-	136	920	64	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		114	-0-	114	1034	44	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	1157	41	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	1364	83	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	1497	133	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1497					Y	NO RPT			-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	146	1	319	2	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	103	1	224	2	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	195	1	294	2	N	-0-			-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	229	1	388	2	N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1297	-0-	1297	10419	608	1	689	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		1176	-0-	1176	11595	451	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1175	-0-	1175	12770	392	1	783	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	13951	475	1	706	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		883	-0-	883	14834	883	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14834					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		409	-0-	409	1860	192	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		238	-0-	238	2098	91	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	2256	53	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		245	-0-	245	2501	98	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2666	165	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2666					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		741	-0-	741	4990	347	1	394	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		740	-0-	740	5730	284	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		574	-0-	574	6304	191	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		665	-0-	665	6969	267	1	398	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		440	-0-	440	7409	440	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7409					Y	NO RPT			-0-

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	3611	-0-	-791	-0-	791	1	2820	2	Y	-0-					8
01	4216 X	3490	-0-	-726	-0-	580	1	2910	2	Y	-0-					8
02	3696 X	2741	-0-	-955	-0-	477	1	2264	2	Y	-0-					8
03	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	552	1	2967	2	Y	-0-					8
04	3480 X	2771	-0-	-709	-0-	286	1	2466	2	Y	17	15	1			10
						19	9									
05	3596 X	2572	-0-	-1024	-0-	288	1	2284	2	Y	-0-					10

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	1175	2	Y	1	23	1			10
						1	9									
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1128	2	Y	2					12
						2	9									
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	Y	7					19
						8	9									
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	6					25
						7	9									
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	Y	1					26
						1	9									
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-	14	1			12

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	7					7
							8	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					7
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	7	1			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 7746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD) 89070 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	24	9	1			15
							26	9									
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	16	1	142	2	N	4					19
							4	9									
05	372	N	20	-0-	-352	-0-	2	1	17	2	N	1					20
							1	9									

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	949	2	Y	-0-					50
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					50
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	Y	-0-					50
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	-0-					50

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		160	-0-	160	160	35	1	125	2	Y	-0-					10
01	T. A.		19	-0-	19	179	3	1	16	2	Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					10
03	274	X	95	-0-	-179	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					4

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	316	1	1126	2	Y	-0-					3
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	201	1	1009	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	189	1	898	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	180	1	968	2	Y	-0-					3
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	129	1	1023	2	Y	-0-					4

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

12	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	135	1	1183	2	Y	7					98
							8	9									
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	291	1	2426	2	Y	9					107
							10	9									
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	286	1	2412	2	Y	8					115
							9	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	2	Y	9					124
							10	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	259	1	2243	2	Y	7					131
							8	9									
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	254	1	2289	2	Y	7					138
							8	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	Y	8					32
							9	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1336	2	Y	9					41
							10	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1238	2	Y	8					49
							9	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	9					58
							10	9									
04	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	129	1	1121	2	Y	7					65
							8	9									
05	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	132	1	1193	2	Y	7					72
							8	9									

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	N	1					1
							1	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	N	1					2
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-	2	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	37	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	72	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	845	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	Y	87	180	1			76
							96	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	Y	10					86
							11	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	11					97
							12	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	2	Y	-0-					97
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	35	89	1			43
							39	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	76	1	687	2	Y	-0-					43

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	528	1	4628	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	520	1	4341	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4478	-0-	-198	-0-	474	1	3996	2	Y	7					7
							8	9									
03	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	474	1	4277	2	Y	45					52
							50	9									
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	443	1	3842	2	Y	7					59
							8	9									
*05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	456	1	4110	2	Y	33	44	1			48
							36	9									

TEXAN GARDENS (MISSION) 89070 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	26	160	1			86
							29	9									
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	42					128
							46	9									
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	7					135
							8	9									
03	372	X	249	-0-	-123	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					135
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					135
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	28	1	248	2	Y	27	77	1			85
							30	9									

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

12	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	1502	1	5352	2	Y	-0-					-0-
01	7006	X	5503	-0-	-1503	-0-	914	1	4589	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	4550	-0-	-1722	-0-	792	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	4629	-0-	-2315	-0-	726	1	3903	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	3779	-0-	-2521	-0-	390	1	3359	2	Y	27	10	1			17
							30	9									
05	6510	X	5158	-0-	-1352	-0-	577	1	4581	2	Y	-0-					17

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	893	2	Y	1					40
							1	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	816	2	Y	-0-					40
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	96	1	812	2	Y	-0-					40
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	91	1	821	2	Y	-0-					40
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					40
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					40

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	161	1	1413	2	Y	-0-					208
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					208
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					208
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					209
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	Y	1					210
							1	9									
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	2	Y	-0-					210

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	110	1	967	2	N	-0-					171
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	104	1	871	2	N	-0-					171
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	97	1	823	2	N	-0-					171
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	99	1	890	2	N	35	73	1			133
							39	9									
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	84	1	728	2	N	6					139
							7	9									
05	1023	N	704	-0-	-319	-0-	70	1	634	2	N	-0-					139

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	544	1	1939	2	Y	-0-					8
01	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	349	1	1753	2	Y	8					16
							9	9									
02	2240	N	1967	-0-	-273	-0-	342	1	1625	2	Y	-0-					16
03	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	357	1	1918	2	Y	-0-					16
04	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	198	1	1708	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	207	1	1642	2	Y	-0-					4

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	205	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	206	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	194	1	1634	2	Y	11					11
							12	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	178	1	1607	2	Y	-0-					11
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1481	2	Y	72					87
							79	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	89	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	11					11
							12	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					11
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	Y	-0-					15

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O, W) 89070 344 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					93
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					93
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					93
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	Y	-0-					93
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					93
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					93

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	577	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	410	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1359	-0-	-125	-0-	292	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	423	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	544	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	151	-0-	-1368	-0-	151	1			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 135385 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8742 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	117	1	1024	2	Y	1					5
							1	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	913	2	Y	1					6
							1	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	Y	1					7
							1	9									
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	62	1	557	2	Y	-0-					7
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	Y	-0-					7
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-					7

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	51	1	443	2	Y	41					104
							45	9									
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					104
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	45	1	377	2	Y	-0-					104
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	50	1	452	2	Y	-0-	104	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	108	1	946	2	Y	1					48
							1	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	938	2	Y	-0-					48
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	Y	-0-					48
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					48
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	-0-					48

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	277	1	988	2	N	-0-					3
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	184	1	923	2	N	-0-					3
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	188	1	892	2	N	-0-					3
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	176	1	946	2	N	-0-					3
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	111	1	957	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	108	1	858	2	N	-0-					4

TEXAN GARDENS (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					47
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
03	3100	N	5033	-0-	1933	1933	789	1	4244	2	N	-0-					47
04	17497	X	15564	-0-	-1933	-0-	1616	1	13912	2	N	33	59	1			21
							36	9									
*05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	996	1	7909	2	N	-0-					21

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	584	1	2080	2	Y	-0-					52
01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	487	1	2443	2	Y	76					128
							84	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	436	1	2066	2	Y	-0-					128
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	411	1	2210	2	Y	-0-					128
04	2730	N	2561	-0-	-169	-0-	260	1	2236	2	Y	59	151	1			36
							65	9									
05	2759	N	2296	-0-	-463	-0-	257	1	2039	2	Y	-0-					36

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

12	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	752	1	2679	2	N	-0-					28
01	3627	X	3189	-0-	-438	-0-	523	1	2626	2	N	36					64
							40	9									
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	490	1	2323	2	N	-0-					64
03	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	488	1	2622	2	N	-0-					64
04	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	301	1	2590	2	N	29	75	1			18
							32	9									
05	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	310	1	2461	2	N	-0-					18

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

12	1333	X	187	-0-	-1146	-0-	41	1	146	2	Y	-0-					8
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1229	1	6169	2	Y	-0-					8
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	882	1	4183	2	Y	-0-					8
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	432	1	2325	2	Y	-0-					8
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	712	1	6127	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
*05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	642	1	5095	2	Y	-0-					14

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225

12	5022	X	4548	-0-	-474	-0-	997	1	3551	2	Y	-0-					8
01	5022	X	685	-0-	-4337	-0-	113	1	566	2	Y	5					13
							6	9									
02	4536	X	263	-0-	-4273	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					13
03	4960	X	563	-0-	-4397	-0-	88	1	475	2	Y	-0-					13
04	4530	X	969	-0-	-3561	-0-	100	1	862	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
05	4557	X	181	-0-	-4376	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					4

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (S, WEST) //CONT.// 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	634	1	5556	2	Y	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	635	1	5301	2	Y	-0-					-0-
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	522	1	4401	2	Y	7					7
							8	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	647	1	5832	2	Y	13					20
							14	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	471	1	4083	2	Y	2					22
							2	9									
05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	377	1	3400	2	Y	-0-	22	1			-0-

TEXAN GARDENS (5900) 89070 559 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1			-0-

TEXAN GARDENS (7400) 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-					39
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	178	1	1488	2	N	-0-					39
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	162	1	1367	2	N	-0-					39
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	2	N	-0-					39
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	151	1	1314	2	N	-0-					39
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1421	2	N	-0-					39

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 216531 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7908 - 7962

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	109	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	96	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	58	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

TEXAN GARDENS (7400) //CONT.// 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	7					7
							8	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	132	2	Y	1					7
							1	9									
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	95	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	11					11
							12	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	916	2	Y	-0-					11
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	2	Y	-0-					14

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	854	-0-	-14	-0-	75	1	15	2	N	15	15	8			50
							747	3	17	9							
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	64	1	13	2	N	51	51	8			50
							723	3	56	9							
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	72	1	14	2	N	15	15	8			50
							680	3	17	9							
03	868	X	699	-0-	-169	-0-	66	1	17	2	N	-0-					50
							616	3									
04	840	X	783	-0-	-57	-0-	66	1	20	2	N	28	28	8			50
							666	3	31	9							
05	868	X	819	-0-	-49	-0-	68	1	11	2	N	29	29	8			50
							708	3	32	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	326	1	66	2	N	42	146	1	7	8	31
							3237	3	46	9							
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	263	1	52	2	N	12	12	8			31
							2970	3	13	9							
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	230	1	46	2	N	1	1	8			31
							2187	3	1	9							
03	3689	X	2369	-0-	-1320	-0-	223	1	56	2	N	-0-					31
							2090	3									
04	3570	X	2327	-0-	-1243	-0-	198	1	60	2	N	56	1	8			86
							2007	3	62	9							
05	3689	X	2405	-0-	-1284	-0-	204	1	33	2	N	42	2	8			126
							2122	3	46	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

12	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	254	1	52	2	N	7	7	8			146
							2522	3	8	9							
01	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	203	1	40	2	N	13	13	8			146
							2297	3	14	9							
02	2688	X	2386	-0-	-302	-0-	223	1	45	2	N	1	1	8			146
							2117	3	1	9							
03	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	244	1	62	2	N	-0-					146
							2292	3									
04	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	222	1	67	2	N	7	6	8			147
							2248	3	8	9							
05	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	225	1	36	2	N	37	8	8			176
							2336	3	41	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

12	7099	X	6283	-0-	-816	-0-	561	1	114	2	N	27	7	8			132
							5578	3	30	9							
01	6665	X	6629	-0-	-36	-0-	529	1	105	2	N	25	14	8			143
							5967	3	28	9							
02	6104	X	5671	-0-	-433	-0-	523	1	105	2	N	71	192	1	2	8	20
							4965	3	78	9							
03	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	556	1	141	2	N	68					88
							5219	3	75	9							
04	6540	X	6390	-0-	-150	-0-	551	1	167	2	N	77	5	8			160
							5587	3	85	9							
05	6634	X	6223	-0-	-411	-0-	534	1	85	2	N	55	171	1	4	8	40
							5543	3	61	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10203	-0-	-1050	-0-	905	1	184	2	N	110	7	8			120
							8993	3	121	9							
01	11036	X	10650	-0-	-386	-0-	845	1	168	2	N	92	190	1	15	8	7
							9536	3	101	9							
02	9408	X	8952	-0-	-456	-0-	824	1	165	2	N	124	2	8			129
							7827	3	136	9							
03	10199	X	9139	-0-	-1060	-0-	850	1	216	2	N	85	189	1			25
							7979	3	94	9							
04	10320	X	9463	-0-	-857	-0-	817	1	248	2	N	101	6	8			120
							8287	3	111	9							
05	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	842	1	134	2	N	97	194	1	6	8	17
							8739	3	107	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

12	5549	X	4286	-0-	-1263	-0-	380	1	77	2	N	51	7	8			58
							3773	3	56	9							
01	5301	X	3725	-0-	-1576	-0-	292	1	58	2	N	69	45	8			82
							3299	3	76	9							
02	4452	X	2690	-0-	-1762	-0-	247	1	49	2	N	45	15	8			112
							2344	3	50	9							
03	4619	X	1620	-0-	-2999	-0-	150	1	38	2	N	22					134
							1408	3	24	9							
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	331	1	101	2	N	87	29	8			192
							3356	3	96	9							
05	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	333	1	53	2	N	86	190	1	31	8	57
							3457	3	95	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242869 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.11688 - 12435

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11720 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1277	-0-	-2102	-0-	802	1	9	2	N	5	3	8			53
							460	3	6	9							
01	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	688	1	32	2	N	46	5	8			94
							1793	3	51	9							
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	894	1	38	2	N	71	6	8			159
							1792	3	78	9							
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	831	1	25	2	N	63	193	1			29
							942	3	69	9							
04	2490	X	1468	-0-	-1022	-0-	653	1	22	2	N	40	6	8			63
							749	3	44	9							
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	795	1	30	2	N	93	10	8			146
							1979	3	102	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	12364	-0-	-129	-0-	1081	1	220	2	N	289	189	1	15	8	178
							10745	3	318	9							
01	12493	X	12206	-0-	-287	-0-	951	1	189	2	N	302	386	1	26	8	68
							10734	3	332	9							
02	11284	X	10430	-0-	-854	-0-	948	1	190	2	N	255	197	1	3	8	123
							9011	3	281	9							
03	12493	X	11507	-0-	-986	-0-	1052	1	267	2	N	283	387	1			19
							9877	3	311	9							
04	11970	X	11423	-0-	-547	-0-	973	1	296	2	N	256	176	1	6	8	93
							9872	3	282	9							
05	12369	X	11539	-0-	-830	-0-	973	1	155	2	N	277	193	1	6	8	171
							10106	3	305	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					-0-
							197	3									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							156	3									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							181	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	280	1	57	2	N	7	7	8			3
							2783	3	8	9							
01	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	249	1	49	2	N	12	12	8			3
							2815	3	13	9							
02	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	228	1	46	2	N	21	1	8			23
							2168	3	23	9							
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	258	1	65	2	N	-0-					23
							2420	3									
04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	243	1	74	2	N	2	2	8			23
							2461	3	2	9							
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	247	1	39	2	N	193	193	1	2	8	21
							2562	3	212	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

12	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	265	1	54	2	N	7	3	8			46
							2633	3	8	9							
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	239	1	47	2	N	153	185	1	4	8	10
							2696	3	168	9							
02	2688	X	2545	-0-	-143	-0-	236	1	47	2	N	21	1	8			30
							2239	3	23	9							
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	250	1	64	2	N	42					72
							2352	3	46	9							
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	239	1	73	2	N	4	1	8			75
							2420	3	4	9							
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	239	1	38	2	N	14	1	8			88
							2483	3	15	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	501	1	102	2	N	155	186	1	7	8	74
							4975	3	171	9							
01	6417	X	5605	-0-	-812	-0-	434	1	86	2	N	164	188	1	18	8	32
							4905	3	180	9							
02	5432	X	4746	-0-	-686	-0-	430	1	86	2	N	129	3	8			158
							4088	3	142	9							
03	5766	X	5209	-0-	-557	-0-	478	1	121	2	N	113	189	1	46	5	36
							4486	3	124	9							
04	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	434	1	132	2	N	145	10	8			171
							4400	3	160	9							
05	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	449	1	72	2	N	152	193	1	11	8	119
							4666	3	167	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	186	1	38	2	N	18	8	8			76
							1852	3	20	9							
01	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	125	1	25	2	N	71	8	8			139
							1414	3	78	9							
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	204	1	41	2	N	42	2	8			179
							1942	3	46	9							
03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	177	1	45	2	N	19					198
							1659	3	21	9							
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	57	2	N	26	3	8			221
							1892	3	29	9							
05	2480	X	2137	-0-	-343	-0-	183	1	29	2	N	20	171	1	2	8	68
							1903	3	22	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 14168

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5508	-0-	-723	-0-	484	1	99	2	N	102	7	8			111
							4813	3	112	9							
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	446	1	88	2	N	172	195	1	11	8	77
							5032	3	189	9							
02	5096	X	4564	-0-	-532	-0-	420	1	84	2	N	64	1	8			140
							3990	3	70	9							
03	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	476	1	121	2	N	51	137	5			54
							4470	3	56	9							
04	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	428	1	130	2	N	157	191	1	1	8	19
							4336	3	173	9							
05	5766	X	5191	-0-	-575	-0-	437	1	70	2	N	135	1	8			153
							4535	3	149	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	187	1	7	2	N	-0-					86
							506	3									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	216	1	6	2	N	-0-					86
							573	3									
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	178	1	6	2	N	-0-					86
							416	3									
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	165	1	3	2	N	-0-					86
							151	3									
04	780	N	483	-0-	-297	-0-	184	1	7	2	N	-0-					86
							292	3									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	206	1	4	2	N	-0-					86
							504	3									

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	64	1	2	2	N	2					29
							174	3	2	9							
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	-0-					29
							141	3									
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	26	1	1	2	N	-0-					29
							61	3									
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	13	1	11	3	N	-0-					29
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	38	1	1	2	N	-0-					29
							61	3									
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					29
							86	3									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	673	1	25	2	N	1					14
							1824	3	1	9							
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	611	1	18	2	N	4					18
							1621	3	4	9							
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	598	1	20	2	N	-0-					18
							1402	3									
03	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	613	1	11	2	N	120					138
							565	3	132	9							
04	2430	X	1569	-0-	-861	-0-	591	1	21	2	N	19					157
							936	3	21	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	661	1	13	2	N	70	190	1			37
							1618	3	77	9							

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15028	X	4813	-0-	-10215	-0-	45	1	4768	2	Y	-0-					57
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	127	1	6170	2	Y	-0-					57
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	105	1	5465	2	Y	8					65
							9	9									
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	113	1	6176	2	Y	2					67
							2	9									
04	6090	X	5924	-0-	-166	-0-	5924	2			Y	-0-					67
*05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	93	1	6428	2	Y	-0-					67

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1339	2	Y	3					8
							3	9									
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	2	Y	3					11
							3	9									
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	9	1			2
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	1					2
							1	9									
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	1					3
							1	9									
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		607	-0-	607	607	36	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
05	T. A.		542	-0-	542	1149	36	1	506	2	Y	-0-	3	1			1

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	843	1	12250	2	Y	21					46
							23	9									
01	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	820	1	13012	2	Y	30					76
							33	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	714	1	9995	2	Y	22	63	1			35
							24	9									
03	12741	X	10756	-0-	-1985	-0-	666	1	10071	2	Y	17					52
							19	9									
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	618	1	9867	2	Y	16					68
							18	9									
*05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	754	1	10687	2	Y	18	61	1			25
							20	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	1					3
							1	9									
01	527	N	263	-0-	-264	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					3
02	476	N	214	-0-	-262	-0-	14	1	199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	27	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					2
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4561	-0-	-1639	-0-	293	1	4260	2	Y	7					17
							8	9									
01	6200	X	4028	-0-	-2172	-0-	238	1	3780	2	Y	9					26
							10	9									
02	5096	X	2707	-0-	-2389	-0-	180	1	2520	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	302	1	4559	2	Y	8					18
							9	9									
04	4410	X	3822	-0-	-588	-0-	225	1	3590	2	Y	6					24
							7	9									
05	4557	X	3491	-0-	-1066	-0-	230	1	3255	2	Y	5	21	1			8
							6	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	906	1	13176	2	Y	22					58
							24	9									
01	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	941	1	14932	2	Y	34					92
							37	9									
02	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	918	1	12839	2	Y	29	77	1			44
							32	9									
03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	1049	1	15852	2	Y	26					70
							29	9									
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	1009	1	16101	2	Y	27					97
							30	9									
*05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	1137	1	16114	2	Y	27	86	1			38
							30	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	258	1	3746	2	Y	6					15
							7	9									
01	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	231	1	3658	2	Y	9					24
							10	9									
02	3864	X	3404	-0-	-460	-0-	227	1	3169	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
03	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	227	1	3430	2	Y	6					17
							7	9									
04	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	220	1	3517	2	Y	6					23
							7	9									
05	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	249	1	3525	2	Y	5	20	1			8
							6	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

12	14074 X	13392	-0-	-682	-0-	1585	1	11804	2	Y	3	10	1		1
						3	9								
01	14074 X	12515	-0-	-1559	-0-	1533	1	10978	2	Y	4				5
						4	9								
02	12712 X	11026	-0-	-1686	-0-	1296	1	9727	2	Y	3				8
						3	9								
03	14074 X	12017	-0-	-2057	-0-	1436	1	10579	2	Y	2	9	1		1
						2	9								
04	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	1418	1	10018	2	Y	3				4
						3	9								
05	11811 X	11790	-0-	-21	-0-	1487	1	10299	2	Y	4				8
						4	9								

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	1937	1	14422	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
01	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	1997	1	14306	2	Y	5					6
							6	9									
02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1674	1	12567	2	Y	4					10
							4	9									
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1848	1	13612	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1886	1	13318	2	Y	3					5
							3	9									
*05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1998	1	13836	2	Y	6					11
							7	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	249	1	1857	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	Y	1					1
							1	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	252	1	1895	2	Y	1					2
							1	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	284	1	2094	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	277	1	1957	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	261	1	1808	2	Y	-0-					1

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9811 PERF. N/A

12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	1896	1	14121	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
01	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	1966	1	14082	2	Y	5					6
							6	9									
02	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1662	1	12478	2	Y	4					10
							4	9									
03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1859	1	13694	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	1874	1	13236	2	Y	3					5
							3	9									
*05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	1977	1	13688	2	Y	5					10
							6	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

12	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	2666	1	12098	2	N	10					65
							11	9									
01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	2698	1	12488	2	N	9					74
							10	9									
02	12768	X	12305	-0-	-463	-0-	2191	1	10114	2	N	-0-					74
03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	2698	1	12358	2	N	84					158
							92	9									
04	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	2611	1	11852	2	N	29					187
							32	9									
*05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	2673	1	12141	2	N	2	2	8			187
							2	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	2604	#	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	1063	-0-	-1547	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	2790	#	2091	-0-	-699	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

12	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	991	1	7379	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	1035	1	7411	2	Y	2					3
							2	9									
02	7868	X	7436	-0-	-432	-0-	874	1	6562	2	Y	-0-					3
03	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	917	1	6751	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	783	1	5532	2	Y	1					2
							1	9									
05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	770	1	5335	2	Y	2					4
							2	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

12	23291	X	6454	-0-	-16837	-0-	764	1	5690	2	Y	-0-	5	1			24
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	758	1	5432	2	Y	-0-					24
02	15344	X	5487	-0-	-9857	-0-	645	1	4842	2	Y	-0-					24
03	8990	X	6015	-0-	-2975	-0-	719	1	5296	2	Y	-0-	5	1			19
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	714	1	5045	2	Y	-0-					19
*05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	848	1	5872	2	Y	-0-					19

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	316	1	2355	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	309	1	2215	2	N	1					1
							1	9									
02	2016	N	857	-0-	-1159	-0-	101	1	756	2	N	-0-					1
03	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	117	1	861	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	301	1	2128	2	N	1					1
							1	9									
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	310	1	2148	2	N	1					2
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32705	X	11307	-0-	-21398	-0-	1338	1	9966	2	N	3	9	1			1
							3	9									
01	32209	X	13897	-0-	-18312	-0-	1702	1	12191	2	N	4					5
							4	9									
02	28952	X	12379	-0-	-16573	-0-	1454	1	10921	2	N	4					9
							4	9									
03	25513	X	6811	-0-	-18702	-0-	814	1	5997	2	N	-0-	5	1			4
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	2	N	-0-					4
05	9951	X	3355	-0-	-6596	-0-	423	1	2932	2	N	-0-					4

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

12	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	257	1	1915	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	260	1	1859	2	N	1					1
							1	9									
02	2044	N	1854	-0-	-190	-0-	218	1	1636	2	N	-0-					1
03	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	239	1	1758	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	235	1	1663	2	N	1					1
							1	9									
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	228	1	1578	2	N	-0-					1

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

12	5487	X	4675	-0-	-812	-0-	553	1	4121	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
01	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	597	1	4275	2	N	2					2
							2	9									
02	4788	X	3888	-0-	-900	-0-	457	1	3430	2	N	1					3
							1	9									
03	5301	X	4175	-0-	-1126	-0-	499	1	3676	2	N	-0-	3	1			-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	502	1	3547	2	N	1					1
							1	9									
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	572	1	3960	2	N	2					3
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	2	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

12	24180	X	23351	-0-	-829	-0-	23349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	23591	X	22306	-0-	-1285	-0-	22306	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	16480	-0-	-8216	-0-	16479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27342	X	19552	-0-	-7790	-0-	412	1	19138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23160	X	16968	-0-	-6192	-0-	983	1	15983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	23343	X	2500	-0-	-20843	-0-	346	1	2152	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	809	1	2268	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	802	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	726	1	1776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	842	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	823	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	326	1	1704	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	2676	1	19926	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
01	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	2901	1	20780	2	Y	7					9
							8	9									
02	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	2475	1	18583	2	Y	6					15
							7	9									
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	2774	1	20432	2	Y	6	18	1			3
							7	9									
04	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	2791	1	19711	2	Y	4					7
							4	9									
*05	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	2972	1	20584	2	Y	9					16
							10	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	21164	-0-	-2737	-0-	2505	1	18652	2	N	6	16	1			2
							7	9									
01	22351	X	19738	-0-	-2613	-0-	2417	1	17314	2	N	6					8
							7	9									
02	19152	X	17450	-0-	-1702	-0-	2050	1	15394	2	N	5					13
							6	9									
03	21204	X	20791	-0-	-413	-0-	2485	1	18300	2	N	5	16	1			2
							6	9									
04	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	2431	1	17174	2	N	4					6
							4	9									
*05	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	2749	1	19036	2	N	9					15
							10	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4272	-0-	-967	-0-	506	1	3766	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	603	1	4323	2	N	2					2
							2	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	897	1	6735	2	N	4					6
							4	9									
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	766	1	5638	2	N	-0-	5	1			1
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	522	1	3687	2	N	-0-					1
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	596	1	4128	2	N	2					3
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3615	-0-	-2771	-0-	428	1	3187	2	N	-0-	3	1			-0-
01	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	744	1	5327	2	N	2					2
							2	9									
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	615	1	4617	2	N	2					4
							2	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	733	1	5401	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	723	1	5105	2	N	1					2
							1	9									
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	632	1	4376	2	N	1					3
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	3174	-0-	-3615	-0-	376	1	2798	2	N	-0-	2	1			1
01	6789	X	3127	-0-	-3662	-0-	383	1	2744	2	N	-0-					1
02	6132	X	4446	-0-	-1686	-0-	522	1	3922	2	N	2					3
							2	9									
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	773	1	5696	2	N	3	5	1			1
							3	9									
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	725	1	5120	2	N	1					2
							1	9									
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	611	1	4233	2	N	1					3
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	28	1	201	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	1036	1	7714	2	N	3	7	1			1
							3	9									
01	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1034	1	7407	2	N	2					3
							2	9									
02	8260	X	7550	-0-	-710	-0-	887	1	6660	2	N	3					6
							3	9									
03	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	980	1	7221	2	N	1	6	1			1
							1	9									
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	982	1	6939	2	N	1					2
							1	9									
*05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1039	1	7196	2	N	3					5
							3	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	1318	1	9818	2	N	4	9	1			1
							4	9									
01	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	1338	1	9585	2	N	3					4
							3	9									
02	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1322	1	9925	2	N	4					8
							4	9									
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1349	1	9938	2	N	2	9	1			1
							2	9									
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1258	1	8883	2	N	2					3
							2	9									
*05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1513	1	10481	2	N	5					8
							6	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

12	15128	X	14270	-0-	-858	-0-	1689	1	12577	2	N	4	11	1			1
							4	9									
01	15128	X	14016	-0-	-1112	-0-	1716	1	12294	2	N	5					6
							6	9									
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	1643	1	12338	2	N	4					10
							4	9									
03	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1883	1	13865	2	N	4	12	1			2
							4	9									
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1867	1	13186	2	N	3					5
							3	9									
*05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	2073	1	14359	2	N	6					11
							7	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

12	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	823	1	6127	2	N	2	5	1			1
							2	9									
01	7471	X	7305	-0-	-166	-0-	895	1	6408	2	N	2					3
							2	9									
02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	653	1	4906	2	N	1					4
							1	9									
03	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	747	1	5505	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	798	1	5635	2	N	1					2
							1	9									
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	762	1	5279	2	N	2					4
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	850	-0-	-576	-0-	101	1	749	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	121	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	142	1	1069	2	N	1					1
							1	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	137	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	117	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	763	-0-	-570	-0-	96	1	666	2	N	1					1
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	4504	-0-	-5168	-0-	533	1	3971	2	N	-0-	3	1			2
01	9672	X	3042	-0-	-6630	-0-	373	1	2669	2	N	-0-					2
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	1314	1	9863	2	N	6					8
							7	9									
03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1294	1	9527	2	N	1	8	1			1
							1	9									
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1196	1	8446	2	N	2					3
							2	9									
*05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1118	1	7740	2	N	3					6
							3	9									

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	1317	1	9810	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1247	1	8936	2	Y	3					4
							3	9									
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1006	1	7550	2	Y	2					6
							2	9									
03	11129	X	9012	-0-	-2117	-0-	1077	1	7933	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	885	1	6248	2	Y	1					2
							1	9									
05	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	1215	1	8415	2	Y	4					6
							4	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	19361	-0-	-262	-0-	2291	1	17063	2	N	6	15	1			2
							7	9									
01	19623	X	19251	-0-	-372	-0-	2357	1	16887	2	N	6					8
							7	9									
02	17724	X	16960	-0-	-764	-0-	1993	1	14963	2	N	4					12
							4	9									
03	19623	X	18309	-0-	-1314	-0-	2188	1	16117	2	N	4	14	1			2
							4	9									
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	2205	1	15572	2	N	4					6
							4	9									
*05	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	2238	1	15499	2	N	6					12
							7	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	548	-0-	-351	-0-	65	1	483	2	N	-0-					-0-
01	899	X	677	-0-	-222	-0-	83	1	594	2	N	-0-					-0-
02	812	X	630	-0-	-182	-0-	74	1	556	2	N	-0-					-0-
03	837	X	715	-0-	-122	-0-	85	1	629	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	436	-0-	-284	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-
05	713	X	462	-0-	-251	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	913	1	6797	2	N	2	6	1			1
							2	9									
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	919	1	6583	2	N	2					3
							2	9									
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	619	1	4644	2	N	1					4
							1	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	546	1	4021	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	89	1	631	2	N	-0-					1
05	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	268	1	1854	2	N	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8302	-0-	-223	-0-	983	1	7317	2	N	2	6	1			1
							2	9									
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1131	1	8099	2	N	3					4
							3	9									
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	959	1	7204	2	N	-0-					4
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1062	1	7820	2	N	4	7	1			1
							4	9									
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	1050	1	7415	2	N	2					3
							2	9									
*05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	1101	1	7624	2	N	3					6
							3	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	458	1	3414	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	4433	X	3717	-0-	-716	-0-	455	1	3261	2	N	1					1
							1	9									
02	4004	X	3407	-0-	-597	-0-	400	1	3006	2	N	1					2
							1	9									
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	449	1	3310	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	392	1	2768	2	N	1					1
							1	9									
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	450	1	3118	2	N	1					2
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	187	1	1394	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	212	1	1518	2	N	1					1
							1	9									
02	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	167	1	1252	2	N	-0-					1
03	1891	X	1550	-0-	-341	-0-	185	1	1365	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1770	X	1448	-0-	-322	-0-	180	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	197	1	1367	2	N	1					1
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		1301	-0-	1301	10875	154	1	1147	2	N	-0-	1	1			-0-
01	SWR 10		1545	-0-	1545	12420	189	1	1355	2	N	1					1
							1	9									
02	SWR 10		1122	-0-	1122	13542	132	1	990	2	N	-0-					1
03	SWR 10		1240	-0-	1240	14782	148	1	1092	2	N	-0-	1	1			-0-
04	SWR 10		1323	-0-	1323	16105	164	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1401	-0-	1401	17506	177	1	1223	2	N	1					1
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

12	7347	X	6680	-0-	-667	-0-	587	1	6093	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	604	1	6671	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6579	-0-	-57	-0-	613	1	5966	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7074	-0-	-273	-0-	717	1	6356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	645	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	636	1	6239	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	497	1	5154	2	N	-0-					-0-
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	793	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	760	1	7395	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	861	1	7631	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	827	1	7609	2	N	-0-					-0-
*05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	727	1	7123	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	2144	1	22249	2	N	-0-					-0-
01	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	2069	1	22860	2	N	-0-					-0-
02	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	2074	1	20200	2	N	-0-					-0-
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2534	1	22458	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	2213	1	20368	2	N	-0-					-0-
*05	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	2220	1	21763	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	1545	1	16031	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	16804	-0-	-773	-0-	1394	1	15410	2	N	-0-					-0-
02	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	1528	1	14881	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16230	-0-	-1347	-0-	1645	1	14583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	1713	1	15766	2	N	-0-					-0-
*05	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	1686	1	16522	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	16593	-0-	-643	-0-	1459	1	15134	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	16692	-0-	-482	-0-	1385	1	15307	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	15277	-0-	-235	-0-	1423	1	13854	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	16875	-0-	-206	-0-	1711	1	15163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16530	X	15659	-0-	-871	-0-	1535	1	14124	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16657	-0-	-21	-0-	1542	1	15115	2	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	108	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1315	-0-	-49	-0-	109	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	1107	-0-	-97	-0-	103	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	114	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	111	1	1085	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1455	-0-	-1935	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	652	1	880	2	N	-0-					61
							21	3									
01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	653	1	1350	2	N	-0-					61
							33	3									
02	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	589	1	730	2	N	-0-					61
							17	3									
03	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	652	1	893	2	N	-0-					61
							24	3									
04	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	631	1	849	2	N	1	1	8			61
							23	3	1	9							
05	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	652	1	890	2	N	-0-					61
							25	3									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	N	-0-					140
01	279	X	107	-0-	-172	-0-	47	1	60	2	N	-0-					140
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	N	-0-					140
03	434	X	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					140
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	40	1	201	2	N	-0-					140
*05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	79	1	417	2	N	1	1	8			140
							1	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1240	X	515	-0-	-725	-0-	223	1	292	2	N	-0-					17
09	600	X	460	-0-	-140	-0-	198	1	262	2	N	-0-					17
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	378	1	575	2	N	-0-					17
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	263	1	469	2	N	-0-					17
*12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	212	1	539	2	N	-0-					17
01	961	X	852	-0-	-109	-0-	305	1	534	2	N	12					29
							13	9									
02	868	X	747	-0-	-121	-0-	305	1	436	2	N	5					34
							6	9									
03	961	X	455	-0-	-506	-0-	100	1	353	2	N	2					36
							2	9									
04	810	X	459	-0-	-351	-0-	124	1	333	2	N	2					38
							2	9									
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	196	1	239	2	N	5					43
							6	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

*08	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	1228	1	1596	2	N	19					149
							21	9									
09	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	1128	1	1493	2	N	18					167
							20	9									
10	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	1117	1	1695	2	N	20	171	1			16
							22	9									
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	1084	1	1930	2	N	35					51
							39	9									
*12	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	728	1	1843	2	N	10					61
							11	9									
01	2852	X	2125	-0-	-727	-0-	767	1	1343	2	N	14					75
							15	9									
02	2828	X	1410	-0-	-1418	-0-	577	1	824	2	N	8					83
							9	9									
03	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	580	1	2032	2	N	3					86
							3	9									
*04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	774	1	2087	2	N	68	122	1			32
							75	9									
05	2573	X	1557	-0-	-1016	-0-	697	1	843	2	N	15					47
							17	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

*08	30318	X	27812	-0-	-2506	-0-	67	1	27745	2	N	-0-	48	1			13
09	28890	X	25694	-0-	-3196	-0-	63	1	25624	2	N	6					19
							7	9									
10	28923	X	26003	-0-	-2920	-0-	65	1	25938	2	N	-0-					19
11	27690	X	24419	-0-	-3271	-0-	64	1	24355	2	N	-0-					19
*12	28613	X	24344	-0-	-4269	-0-	61	1	24283	2	N	-0-					19
01	27807	X	23689	-0-	-4118	-0-	62	1	23627	2	N	-0-					19
02	23968	X	21125	-0-	-2843	-0-	56	1	21069	2	N	-0-					19
03	26009	X	22771	-0-	-3238	-0-	60	1	22711	2	N	-0-					19
04	23580	X	21680	-0-	-1900	-0-	60	1	21620	2	N	-0-					19
05	24335	X	21972	-0-	-2363	-0-	63	1	21909	2	N	-0-					19

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1209	X	905	-0-	-304	-0-	2	1	833	2	N	64	171	1			14
							70	9									
09	1050	X	939	-0-	-111	-0-	2	1	853	2	N	76					90
							84	9									
10	1085	X	948	-0-	-137	-0-	2	1	867	2	N	72					162
							79	9									
11	1050	X	953	-0-	-97	-0-	2	1	878	2	N	66	169	1			59
							73	9									
*12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	2	N	70					129
							77	9									
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	2	1	912	2	N	70	153	1			46
							77	9									
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	2	1	839	2	N	50					96
							55	9									
03	1085	X	878	-0-	-207	-0-	2	1	812	2	N	58					154
							64	9									
04	1050	X	705	-0-	-345	-0-	2	1	637	2	N	60	172	1			42
							66	9									
05	1085	X	722	-0-	-363	-0-	2	1	659	2	N	55					97
							61	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15097	X	12680	-0-	-2417	-0-	179	1	12356	2	N	132	184	1			164
							145	9									
09	13950	X	12043	-0-	-1907	-0-	174	1	11730	2	N	126					290
							139	9									
10	13175	X	12158	-0-	-1017	-0-	191	1	11828	2	N	126	182	1			234
							139	9									
11	12750	X	11532	-0-	-1218	-0-	187	1	11205	2	N	127	170	1			191
							140	9									
*12	13175	X	11357	-0-	-1818	-0-	168	1	11055	2	N	122	182	1			131
							134	9									
01	12679	X	11143	-0-	-1536	-0-	207	1	10793	2	N	130					261
							143	9									
02	11228	X	9901	-0-	-1327	-0-	244	1	9535	2	N	111	175	1			197
							122	9									
03	12152	X	10740	-0-	-1412	-0-	261	1	10365	2	N	104					301
							114	9									
04	10920	X	10360	-0-	-560	-0-	260	1	9987	2	N	103	187	1			217
							113	9									
05	11284	X	10557	-0-	-727	-0-	264	1	10180	2	N	103	185	1			135
							113	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13237	X	12183	-0-	-1054	-0-	175	1	11980	2	N	25	169	1			29
							28	9									
09	12570	X	11399	-0-	-1171	-0-	167	1	11224	2	N	7					36
							8	9									
10	12555	X	11544	-0-	-1011	-0-	183	1	11340	2	N	19					55
							21	9									
11	11970	X	10091	-0-	-1879	-0-	165	1	9901	2	N	23					78
							25	9									
*12	12338	X	11039	-0-	-1299	-0-	165	1	10845	2	N	26					104
							29	9									
01	12183	X	10520	-0-	-1663	-0-	197	1	10293	2	N	27					131
							30	9									
02	10640	X	9882	-0-	-758	-0-	246	1	9612	2	N	22					153
							24	9									
03	11532	X	10783	-0-	-749	-0-	264	1	10493	2	N	24	168	1			9
							26	9									
04	10680	X	10061	-0-	-619	-0-	255	1	9783	2	N	21					30
							23	9									
05	11036	X	10278	-0-	-758	-0-	260	1	9995	2	N	21					51
							23	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	287	1	19707	2	N	27	142	1			31
							30	9									
09	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	272	1	18275	2	N	36					67
							40	9									
10	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	302	1	18594	2	N	38					105
							42	9									
11	20850	X	17641	-0-	-3209	-0-	289	1	17311	2	N	37					142
							41	9									
*12	392996	X	17438	-0-	-375558	-0-	262	1	17141	2	N	32					174
							35	9									
01	20026	X	17444	-0-	-2582	-0-	326	1	17064	2	N	49	173	1			50
							54	9									
02	17360	X	16176	-0-	-1184	-0-	404	1	15741	2	N	28					78
							31	9									
03	18941	X	17140	-0-	-1801	-0-	418	1	16683	2	N	35	50	1			63
							39	9									
04	16920	X	15704	-0-	-1216	-0-	398	1	15306	2	N	-0-					63
05	17484	X	16152	-0-	-1332	-0-	409	1	15718	2	N	23					86
							25	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26009	X	21301	-0-	-4708	-0-	303	1	20833	2	N	150	178	1			61
							165	9									
09	24060	X	19820	-0-	-4240	-0-	287	1	19427	2	N	96					157
							106	9									
10	22692	X	20300	-0-	-2392	-0-	321	1	19871	2	N	98	175	1			80
							108	9									
11	21630	X	19130	-0-	-2500	-0-	311	1	18695	2	N	113					193
							124	9									
*12	21979	X	18376	-0-	-3603	-0-	275	1	17981	2	N	109	185	1			117
							120	9									
01	21297	X	18971	-0-	-2326	-0-	354	1	18490	2	N	115					232
							127	9									
02	18508	X	17150	-0-	-1358	-0-	425	1	16617	2	N	98	168	1			162
							108	9									
03	20305	X	18774	-0-	-1531	-0-	457	1	18204	2	N	103	167	1			98
							113	9									
04	18540	X	17878	-0-	-662	-0-	451	1	17316	2	N	101					199
							111	9									
05	19003	X	18165	-0-	-838	-0-	457	1	17605	2	N	94	168	1			125
							103	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

*08	11067	X	9892	-0-	-1175	-0-	1049	1	8614	2	N	208	328	1			133
							229	9									
09	10440	X	8553	-0-	-1887	-0-	1101	1	7283	2	N	154	165	1			122
							169	9									
10	10013	X	8927	-0-	-1086	-0-	1197	1	7517	2	N	194	158	1			158
							213	9									
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1187	1	8210	2	N	170	186	1			142
							187	9									
*12	9889	X	9514	-0-	-375	-0-	1267	1	8041	2	N	187	180	1			149
							206	9									
01	9889	X	9202	-0-	-687	-0-	1229	1	7774	2	N	181	186	1			144
							199	9									
02	8932	X	8012	-0-	-920	-0-	1152	1	6696	2	N	149	183	1			110
							164	9									
03	9889	X	8622	-0-	-1267	-0-	1266	1	7181	2	N	159	179	1			90
							175	9									
04	9240	X	8246	-0-	-994	-0-	1223	1	6850	2	N	157					247
							173	9									
05	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	1262	1	6814	2	N	143	178	1			212
							157	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40137	X	40137	-0-	-0-	-0-	564	1	38874	2	N	635	720	1			170
							699	9									
09	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	446	1	30051	2	N	521	541	1			150
							573	9									
10	0	W	29788	-0-	29788	29788	465	1	28787	2	N	487	334	1			303
							536	9									
11	0	W	27278	-0-	27278	57066	439	1	26338	2	N	455	524	1			234
							501	9									
*12	0	W	25466	-0-	25466	82532	375	1	24616	2	N	432	374	1			292
							475	9									
01	0	W	24612	-0-	24612	107144	453	1	23636	2	N	475	565	1			202
							523	9									
02	0	W	22238	-0-	22238	129382	545	1	21312	2	N	346	326	1			222
							381	9									
03	0	W	23940	-0-	23940	153322	576	1	22953	2	N	374	304	1			292
							411	9									
04	0	W	22480	-0-	22480	175802	561	1	21543	2	N	342	368	1			266
							376	9									
05	0	W	22519	-0-	22519	198321	562	1	21594	2	N	330	340	1			256
							363	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2356	X	1429	-0-	-927	-0-	467	1	885	2	N	70					90
							77	9									
09	1560	X	1443	-0-	-117	-0-	433	1	932	2	N	71					161
							78	9									
10	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	456	1	962	2	N	73	165	1			69
							80	9									
11	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	425	1	733	2	N	63					132
							69	9									
*12	1550	X	999	-0-	-551	-0-	440	1	490	2	N	63	166	1			29
							69	9									
01	1488	X	1072	-0-	-416	-0-	448	1	544	2	N	73					102
							80	9									
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	399	1	505	2	N	61					163
							67	9									
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	458	1	417	2	N	63	165	1			61
							69	9									
04	1230	X	940	-0-	-290	-0-	431	1	448	2	N	55					116
							61	9									
05	1085	X	764	-0-	-321	-0-	436	1	253	2	N	68					184
							75	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9734	X	5382	-0-	-4352	-0-	78	1	5258	2	N	42					135
							46	9									
09	9420	X	5010	-0-	-4410	-0-	72	1	4891	2	N	43	167	1			11
							47	9									
10	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	76	1	4635	2	N	34					45
							37	9									
11	5670	X	4428	-0-	-1242	-0-	72	1	4302	2	N	49					94
							54	9									
*12	5859	X	5445	-0-	-414	-0-	81	1	5319	2	N	41					135
							45	9									
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	130	1	6750	2	N	83	176	1			42
							91	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	138	1	5407	2	N	61					103
							67	9									
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	142	1	5632	2	N	66	106	1			63
							73	9									
04	6360	X	5476	-0-	-884	-0-	137	1	5270	2	N	63					126
							69	9									
05	6572	X	5468	-0-	-1104	-0-	137	1	5274	2	N	52	169	1			9
							57	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48422	X	38639	-0-	-9783	-0-	95	1	38402	2	N	129					189
							142	9									
09	45780	X	35264	-0-	-10516	-0-	87	1	35069	2	N	98	166	1			121
							108	9									
10	40796	X	35081	-0-	-5715	-0-	87	1	34860	2	N	122	172	1			71
							134	9									
11	39300	X	32769	-0-	-6531	-0-	85	1	32559	2	N	114					185
							125	9									
*12	40610	X	32324	-0-	-8286	-0-	81	1	32107	2	N	124	175	1			134
							136	9									
01	38626	X	28674	-0-	-9952	-0-	75	1	28494	2	N	95	162	1			67
							105	9									
02	32900	X	26407	-0-	-6493	-0-	69	1	26235	2	N	94					161
							103	9									
03	35092	X	27689	-0-	-7403	-0-	72	1	27503	2	N	104	172	1			93
							114	9									
04	31350	X	26026	-0-	-5324	-0-	71	1	25853	2	N	93					186
							102	9									
05	32333	X	25662	-0-	-6671	-0-	73	1	25494	2	N	86	167	1			105
							95	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12648	X	12016	-0-	-632	-0-	164	1	11350	2	N	456	368	1			255
							502	9									
09	12240	X	11181	-0-	-1059	-0-	156	1	10563	2	N	420	551	1			124
							462	9									
10	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	177	1	10890	2	N	444	355	1			213
							488	9									
11	11100	X	10425	-0-	-675	-0-	163	1	9799	2	N	421	508	1			126
							463	9									
*12	11470	X	10408	-0-	-1062	-0-	149	1	9787	2	N	429	364	1			191
							472	9									
01	11470	X	8648	-0-	-2822	-0-	154	1	8066	2	N	389	347	1			233
							428	9									
02	10360	X	8713	-0-	-1647	-0-	207	1	8108	2	N	362	360	1			235
							398	9									
03	11470	X	9187	-0-	-2283	-0-	215	1	8562	2	N	373	357	1			251
							410	9									
04	9690	X	8299	-0-	-1391	-0-	201	1	7720	2	N	344	359	1			236
							378	9									
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	204	1	7803	2	N	341	348	1			229
							375	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	49321	X	41550	-0-	-7771	-0-	101	1	41278	2	N	155	186	1			282
							171	9									
09	47730	X	38299	-0-	-9431	-0-	94	1	38044	2	N	146	164	1			264
							161	9									
10	43400	X	38878	-0-	-4522	-0-	97	1	38607	2	N	158	181	1			241
							174	9									
11	41580	X	36722	-0-	-4858	-0-	96	1	36470	2	N	142	187	1			196
							156	9									
*12	42904	X	36666	-0-	-6238	-0-	91	1	36407	2	N	153	168	1			181
							168	9									
01	41540	X	35501	-0-	-6039	-0-	91	1	35243	2	N	152	172	1			161
							167	9									
02	35756	X	30758	-0-	-4998	-0-	82	1	30529	2	N	134	172	1			123
							147	9									
03	38874	X	32971	-0-	-5903	-0-	86	1	32728	2	N	143					266
							157	9									
04	35520	X	31371	-0-	-4149	-0-	87	1	31137	2	N	134	175	1			225
							147	9									
05	36673	X	32238	-0-	-4435	-0-	92	1	31992	2	N	140	169	1			196
							154	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	512205	X	11550	-0-	-500655	-0-	163	1	11266	2	N	110	179	1			124
							121	9									
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	154	1	10489	2	N	97					221
							107	9									
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	171	1	10615	2	N	118	173	1			166
							130	9									
11	11520	X	10206	-0-	-1314	-0-	165	1	9923	2	N	107	178	1			95
							118	9									
*12	11904	X	10155	-0-	-1749	-0-	151	1	9884	2	N	109					204
							120	9									
01	11563	X	10073	-0-	-1490	-0-	188	1	9788	2	N	88	182	1			110
							97	9									
02	10024	X	8840	-0-	-1184	-0-	218	1	8523	2	N	90					200
							99	9									
03	10912	X	9466	-0-	-1446	-0-	229	1	9128	2	N	99	171	1			128
							109	9									
04	9720	X	9037	-0-	-683	-0-	227	1	8710	2	N	91					219
							100	9									
05	10044	X	9188	-0-	-856	-0-	231	1	8857	2	N	91	171	1			139
							100	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20274	X	12712	-0-	-7562	-0-	30	1	12120	2	N	511	383	1			418
							562	9									
09	17880	X	11330	-0-	-6550	-0-	27	1	10818	2	N	441	389	1			470
							485	9									
10	12803	X	11077	-0-	-1726	-0-	25	1	10593	2	N	417	711	1			176
							459	9									
11	12390	X	9092	-0-	-3298	-0-	22	1	8652	2	N	380	356	1			200
							418	9									
*12	12803	X	9837	-0-	-2966	-0-	24	1	9400	2	N	375	185	1			390
							413	9									
01	12710	X	9336	-0-	-3374	-0-	23	1	9035	2	N	253	388	1			255
							278	9									
02	10584	X	8921	-0-	-1663	-0-	23	1	8579	2	N	290	185	1			360
							319	9									
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	24	1	9067	2	N	275	360	1			275
							303	9									
04	9210	X	9006	-0-	-204	-0-	24	1	8693	2	N	263	194	1			344
							289	9									
05	9517	X	8722	-0-	-795	-0-	24	1	8391	2	N	279	364	1			259
							307	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	85188	X	78269	-0-	-6919	-0-	190	1	77611	2	N	425	385	1			371
							468	9									
09	82440	X	74083	-0-	-8357	-0-	182	1	73462	2	N	399	387	1			383
							439	9									
10	86621	X	86621	-0-	-0-	-0-	215	1	85931	2	N	432	579	1			236
							475	9									
11	82548	X	82548	-0-	-0-	-0-	216	1	81902	2	N	391	392	1			235
							430	9									
*12	81755	X	81755	-0-	-0-	-0-	203	1	81141	2	N	374	195	1			414
							411	9									
01	78964	X	78964	-0-	-0-	-0-	204	1	78353	2	N	370	578	1			206
							407	9									
02	72082	X	72082	-0-	-0-	-0-	190	1	71544	2	N	316	195	1			327
							348	9									
03	78340	X	78340	-0-	-0-	-0-	205	1	77769	2	N	333	374	1			286
							366	9									
04	78900	X	73242	-0-	-5658	-0-	201	1	72720	2	N	292	194	1			384
							321	9									
05	81530	X	72514	-0-	-9016	-0-	208	1	71980	2	N	296	193	1			487
							326	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		2523	-0-	2523	396557	1054	1	1271	2	N	180	178	1			199
							198	9									
09	14B2 EXT		2423	-0-	2423	398980	909	1	1351	2	N	148					347
							163	9									
10	14B2 EXT		1245	-0-	1245	400225	1048	1	197	9	N	179	184	1			342
11	14B2 EXT		1120	-0-	1120	401345	948	1	172	9	N	156	176	1			322
*12	14B2 EXT		902	-0-	902	402247	781	1	121	9	N	110	177	1			255
01	14B2 EXT		1786	-0-	1786	404033	700	1	932	2	N	140	172	1			223
							154	9									
02	0	Z	2880	-0-	2880	406913	790	1	1945	2	N	132	169	1			186
							145	9									
03	14B DENY		2076	-0-	2076	408989	999	1	908	2	N	154					340
							169	9									
04	14B DENY		2085	-0-	2085	411074	997	1	930	2	N	144	173	1			311
							158	9									
05	14B DENY		2406	-0-	2406	413480	1021	1	1241	2	N	131	177	1			265
							144	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	326647	X	129202	-0-	-197445	-0-	679	1	126953	2	N	1427	1330	1			363
							1570	9									
09	169170	X	115091	-0-	-54079	-0-	630	1	113073	2	N	1262	1357	1			268
							1388	9									
10	161696	X	107814	-0-	-53882	-0-	636	1	105806	2	N	1247	1352	1			163
							1372	9									
11	133830	X	96211	-0-	-37619	-0-	608	1	94317	2	N	1169	1163	1			169
							1286	9									
*12	138291	X	92939	-0-	-45352	-0-	601	1	91096	2	N	1129	1124	1			174
							1242	9									
01	129208	X	89297	-0-	-39911	-0-	598	1	87480	2	N	1108	1158	1			124
							1219	9									
02	107408	X	77612	-0-	-29796	-0-	539	1	76026	2	N	952	978	1			98
							1047	9									
03	107818	X	82732	-0-	-25086	-0-	586	1	81036	2	N	1009	771	1			336
							1110	9									
04	88440	X	78103	-0-	-10337	-0-	571	1	76510	2	N	929	970	1			295
							1022	9									
05	91388	X	77984	-0-	-13404	-0-	594	1	76589	2	N	728	776	1			247
							801	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	238452	X	89848	-0-	-148604	-0-	585	1	88632	2	N	574	579	1			275
							631	9									
09	230760	X	81600	-0-	-149160	-0-	551	1	80482	2	N	515	580	1			210
							567	9									
10	238452	X	81391	-0-	-157061	-0-	572	1	80241	2	N	525	567	1			168
							578	9									
11	230760	X	75428	-0-	-155332	-0-	556	1	74347	2	N	477	376	1			269
							525	9									
*12	238452	X	73947	-0-	-164505	-0-	553	1	72896	2	N	453	585	1			137
							498	9									
01	238452	X	70747	-0-	-167705	-0-	553	1	69708	2	N	442	384	1			195
							486	9									
02	76160	X	62360	-0-	-13800	-0-	499	1	61443	2	N	380	380	1			195
							418	9									
03	81406	X	66055	-0-	-15351	-0-	544	1	65078	2	N	394	375	1			214
							433	9									
04	75420	X	61943	-0-	-13477	-0-	529	1	61019	2	N	359	387	1			186
							395	9									
05	73935	X	60197	-0-	-13738	-0-	543	1	59266	2	N	353	193	1			346
							388	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	84754	X	25611	-0-	-59143	-0-	433	1	24867	2	N	283	349	1			307
							311	9									
09	82020	X	22501	-0-	-59519	-0-	405	1	21830	2	N	242	194	1			355
							266	9									
10	84754	X	21914	-0-	-62840	-0-	425	1	21223	2	N	242	193	1			404
							266	9									
11	82020	X	19857	-0-	-62163	-0-	410	1	19205	2	N	220	367	1			257
							242	9									
*12	84754	X	19507	-0-	-65247	-0-	420	1	18826	2	N	237	171	1			323
							261	9									
01	84754	X	18707	-0-	-66047	-0-	418	1	18058	2	N	210	193	1			340
							231	9									
02	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	378	1	15906	2	N	182	194	1			328
							200	9									
03	21917	X	17737	-0-	-4180	-0-	417	1	17103	2	N	197	184	1			341
							217	9									
04	19860	X	16938	-0-	-2922	-0-	405	1	16336	2	N	179	197	1			323
							197	9									
05	19499	X	17286	-0-	-2213	-0-	421	1	16675	2	N	173	186	1			310
							190	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	578	1	1386	2	Y	57	182	1			157
							63	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	473	1	1299	2	Y	18					175
							20	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	652	1	1102	2	Y	-0-					175
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	689	1	1521	2	Y	-0-					175
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	696	1	1402	2	Y	27					202
							30	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	706	1	1473	2	Y	-0-					202

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	11	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

12	8184	X	5354	-0-	-2830	-0-	304	1	5032	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	8184	X	3291	-0-	-4893	-0-	195	1	3088	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	7392	X	5366	-0-	-2026	-0-	345	1	5006	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	412	1	6664	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	386	1	5013	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
*05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	321	1	5701	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

12	11315	X	7559	-0-	-3756	-0-	273	1	7262	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	11315	X	7888	-0-	-3427	-0-	295	1	7568	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
02	10220	X	6836	-0-	-3384	-0-	262	1	6542	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
03	7812	X	7553	-0-	-259	-0-	301	1	7224	2	Y	25	16	1			14
							28	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	303	1	7102	2	Y	26	32	1			8
							29	9									
*05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	2	Y	25	25	1			8
							28	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

12	3689	X	2332	-0-	-1357	-0-	132	1	2190	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	112	1	1775	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	3332	X	3184	-0-	-148	-0-	203	1	2949	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
03	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	118	1	1916	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1860	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	112	1	1991	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	Y	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	249	1	3943	2	Y	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	212	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	131	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	180	1	2342	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1439	-0-	-328	-0-	52	1	1381	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1767	X	1480	-0-	-287	-0-	55	1	1422	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1596	X	1290	-0-	-306	-0-	50	1	1237	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	49	1	1246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	778	-0-	-772	-0-	44	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	201	1	3180	2	Y	43	26	1			17
							47	9									
02	1400	X	897	-0-	-503	-0-	57	1	825	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
03	1550	X	54	-0-	-1496	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8418	-0-	-1192	-0-	474	1	7850	2	Y	85	89	1			17
							94	9									
01	9610	X	6878	-0-	-2732	-0-	402	1	6363	2	Y	103	80	1			40
							113	9									
02	7700	X	7631	-0-	-69	-0-	482	1	6988	2	Y	146	155	1			31
							161	9									
03	8525	X	8249	-0-	-276	-0-	474	1	7664	2	Y	101	91	1			41
							111	9									
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	551	1	7159	2	Y	130	138	1			33
							143	9									
*05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	428	1	7605	2	Y	108	105	1			36
							119	9									

BILLINGS "B" WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	3375	-0-	-4654	-0-	190	1	3141	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
01	8029	X	2803	-0-	-5226	-0-	163	1	2584	2	Y	51	39	1			20
							56	9									
02	7252	X	3293	-0-	-3959	-0-	207	1	3002	2	Y	76	80	1			16
							84	9									
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	338	1	5460	2	Y	88	68	1			36
							97	9									
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	283	1	3672	2	Y	81	96	1			21
							89	9									
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	299	1	5322	2	Y	92	82	1			31
							101	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4466	X	4466	-0-		-0-	-0-	162	1 6 9	4298	2	Y	5	5	1			3
01	4558	X	4558	-0-		-0-	-0-	171	1 4 9	4383	2	Y	4	4	1			3
02	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	176	1 8 9	4391	2	Y	7	9	1			1
03	5077	X	5077	-0-		-0-	-0-	203	1 7 9	4867	2	Y	6	4	1			3
04	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	173	1 7 9	4046	2	Y	6	7	1			2
*05	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-	203	1 7 9	5184	2	Y	6	6	1			2

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5422	X	5422	-0-		-0-	-0-	301	1 136 9	4985	2	Y	124	134	1			24
01	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	211	1 6 9	3344	2	Y	5	27	1			2
02	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	285	1 8 9	4126	2	Y	7	7	1			2
03	5660	X	5660	-0-		-0-	-0-	329	1 6 9	5325	2	Y	5	5	1			2
04	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	335	1 8 9	4348	2	Y	7	7	1			2
05	5425	X	4776	-0-		-649	-0-	254	1 6 9	4516	2	Y	5	5	1			2

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	671	-0-		-4537	-0-	81	1	590	2	N	-0-					139
01	5208	X	606	-0-		-4602	-0-	49	1	557	2	N	-0-					139
02	4704	X	1319	-0-		-3385	-0-	135	1	1184	2	N	-0-					139
03	1267	X	1267	-0-		-0-	-0-	116	1	1151	2	N	-0-					139
04	949	X	949	-0-		-0-	-0-	125	1	824	2	N	-0-					139
05	1457	X	767	-0-		-690	-0-	92	1	675	2	N	-0-					139

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1720	-0-		-1411	-0-	98	1 2 9	1620	2	Y	2	2	1			-0-
01	3131	X	1238	-0-		-1893	-0-	73	1 3 9	1162	2	Y	3	2	1			1
02	2828	X	1620	-0-		-1208	-0-	104	1 4 9	1512	2	Y	4	4	1			1
03	2675	X	2675	-0-		-0-	-0-	156	1 4 9	2515	2	Y	4	3	1			2
04	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	213	1 8 9	2764	2	Y	7	7	1			2
*05	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	154	1 6 9	2730	2	Y	5	5	1			2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	240	1	6387	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	233	1	5976	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	244	1	6091	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	269	1	6463	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	213	1	4979	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
05	7037	X	6299	-0-	-738	-0-	236	1	6049	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	184	1	3044	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	202	1	3207	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	166	1	2410	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	342	1	5535	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	INC G-10		4522	-0-	4522	4522	323	1	4191	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	INC G-10		3590	-0-	3590	8112	191	1	3396	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	193	1	3205	2	Y	-0-					-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	192	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	202	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	241	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	169	1	2997	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4585	-0-	-1305	-0-	175	1	4219	2	Y	84	87	1			32
							99	3	92	9							
01	5890	X	4479	-0-	-1411	-0-	177	1	4152	2	Y	44	62	1			14
							102	3	48	9							
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	166	1	4009	2	Y	34	37	1			11
							96	3	37	9							
03	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	198	1	4319	2	Y	54	54	1			11
							115	3	59	9							
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	203	1	4367	2	Y	45	41	1			15
							119	3	50	9							
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	207	1	4517	2	Y	35	29	1			21
							129	3	39	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	-0-					35
							17	3									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	1	1	708	2	Y	10					45
							17	3	11	9							
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	1	1	818	2	Y	-0-					45
							20	3									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	2	1	1423	2	Y	8					53
							38	3	9	9							
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1128	2	Y	-0-					53
							31	3									
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	3	1	2002	2	Y	9					62
							57	3	10	9							

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	726	1	7739	2	Y	56	137	1			37
							182	3	62	9							
01	7130	X	3313	-0-	-3817	-0-	320	1	2828	2	Y	86	41	1			82
							70	3	95	9							
02	6580	X	5214	-0-	-1366	-0-	481	1	4519	2	Y	96	97	1			81
							108	3	106	9							
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	751	1	6848	2	Y	-0-	81	1			-0-
							182	3									
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	710	1	6885	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
*05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	672	1	5695	2	Y	-0-					-0-
							162	3									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2026	2	Y	34	40	1			13
							48	3	37	9							
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	168	1	3933	2	Y	62	55	1			20
							97	3	68	9							
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	121	1	2923	2	Y	36	44	1			12
							70	3	40	9							
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	2	Y	23	30	1			5
							33	3	25	9							
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	37	30	1			12
							68	3	41	9							
*05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	92	1	1995	2	Y	23	21	1			14
							57	3	25	9							

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	476	1	4476	2	Y	-0-					64
							105	3									
01	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	475	1	4060	2	Y	8					72
							100	3	9	9							
02	4480	X	3535	-0-	-945	-0-	377	1	3081	2	Y	3					75
							74	3	3	9							
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	496	1	4046	2	Y	-0-	50	1			25
							107	3									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	516	1	4693	2	Y	2					27
							128	3	2	9							
*05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	583	1	5897	2	Y	7					34
							168	3	8	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

12	1984	X	1225	-0-	-759	-0-	103	1	1095	2	Y	1	10	1			1
							26	3	1	9							
01	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	195	1	1724	2	Y	2	1	1			2
							42	3	2	9							
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	217	1	2036	2	Y	1	2	1			1
							49	3	1	9							
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	199	1	1817	2	Y	3	2	1			2
							48	3	3	9							
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2245	2	Y	3	3	1			2
							61	3	3	9							
05	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	233	1	1977	2	Y	2	2	1			2
							56	3	2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	256	1	2410	2	Y	-0-					46
							57	3									
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	234	1	1998	2	Y	1					47
							49	3	1	9							
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	262	1	2137	2	Y	-0-					47
							51	3									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	241	1	1964	2	Y	-0-	31	1			16
							52	3									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	172	1	1563	2	Y	-0-					16
							42	3									
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	Y	-0-					16
							43	3									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1354	2	Y	-0-					136
							32	3									
01	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	172	1	1471	2	Y	20					156
							36	3	22	9							
02	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	131	1	1073	2	Y	6					162
							26	3	7	9							
03	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-	108	1			54
							29	3									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	157	1	1429	2	Y	5					59
							39	3	6	9							
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	11					70
							43	3	12	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	53	1	2043	2	Y	-0-					14
							48	3									
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	66	1	2087	2	Y	7					21
							51	3	8	9							
02	1932	X	1278	-0-	-654	-0-	38	1	1211	2	Y	-0-					21
							29	3									
03	2139	X	1303	-0-	-836	-0-	4	1	1264	2	Y	1					22
							34	3	1	9							
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	294	1	974	2	Y	-0-					22
							26	3									
05	2201	X	814	-0-	-1387	-0-	296	1	503	2	Y	1					23
							14	3	1	9							

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

12	961	N	908	-0-	-53	-0-	101 19	1 3	788	2	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86 18	1 3	732	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94 18	1 3	762	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	67 14	1 3	534	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	130 25	1 3	907	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	75 19	1 3	656	2	Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 1 RRCID -> 206129 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11151 - 11184

12	372	N	199	-0-	-173	-0-	22 4	1 3	173	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18 4	1 3	156	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21 4	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28 6	1 3	221	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31 6	1 3	219	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	19 5	1 3	166	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	117 29	1 3	1240 36	2 9	Y	33					143
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63 14	1 3	573 31	2 9	Y	28	84	1			87
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	116 29	1 3	1233 25	2 9	Y	23					110
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	269 59	1 3	2235	2	Y	-0-					110
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	191 52	1 3	1899 34	2 9	Y	31					141
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	207 49	1 3	1731 34	2 9	Y	31	75	1			97

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9477	X	2704	-0-	-6773	-0-	226	1	2408	2	Y	12	38	1			8
							57	3	13	9							
01	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	254	1	2245	2	Y	2	8	1			2
							55	3	2	9							
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	211	1	1987	2	Y	1	2	1			1
							47	3	1	9							
03	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	223	1	2028	2	Y	3	2	1			2
							54	3	3	9							
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1840	2	Y	3	3	1			2
							50	3	3	9							
05	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	210	1	1779	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 206631 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11396 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	409	1	9838	2	Y	16	12	1			6
							231	3	18	9							
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	476	1	11157	2	Y	50	40	1			16
							275	3	55	9							
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	393	1	9491	2	Y	33	38	1			11
							227	3	36	9							
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	282	1	6153	2	Y	31	36	1			6
							163	3	34	9							
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	256	1	5511	2	Y	24	22	1			8
							150	3	26	9							
05	11966	X	7237	-0-	-4729	-0-	308	1	6715	2	Y	21	16	1			13
							191	3	23	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	307	1	3273	2	Y	5	16	1			4
							77	3	6	9							
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	483	1	4274	2	Y	1	4	1			1
							105	3	1	9							
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	321	1	3016	2	Y	2	2	1			1
							72	3	2	9							
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	437	1	3981	2	Y	2	1	1			2
							106	3	2	9							
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	377	1	3660	2	Y	1	2	1			1
							99	3	1	9							
05	4867	X	3469	-0-	-1398	-0-	357	1	3025	2	Y	1	1	1			1
							86	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	642	-0-	-133	-0-	91	1	551	2	N	-0-					64
01	775	X	608	-0-	-167	-0-	98	1	510	2	N	-0-					64
02	588	X	554	-0-	-34	-0-	85	1	469	2	N	-0-					64
03	651	X	630	-0-	-21	-0-	109	1	521	2	N	-0-					64
04	630	X	569	-0-	-61	-0-	94	1	475	2	N	-0-					64
05	651	X	531	-0-	-120	-0-	91	1	427	2	N	12					76
							13	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	176	-0-	-1560	-0-	15	1	157	2	Y	-0-	5	1			-0-
							4	3									
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	532	N	35	-0-	-497	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	279	1	2545	2	Y	16	2	1			14
							68	3	18	9							
04	3000	N	4266	-0-	1266	1266	386	1	3748	2	Y	27	24	1			17
							102	3	30	9							
*05	3100	N	3179	-0-	79	1345	325	1	2758	2	Y	15	18	1			14
							79	3	17	9							

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	662	1	4002	2	Y	13					49
							14	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	744	1	3860	2	Y	6	38	1			17
							7	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	650	1	3596	2	Y	6					23
							7	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	786	1	3759	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	728	1	3680	2	Y	4					12
							4	9									
05	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	753	1	3533	2	Y	3					15
							3	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	599	1	3172	2	Y	1					52
							1	9									
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	737	1	3473	2	Y	-0-					52
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	499	1	3202	2	Y	14					66
							15	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	609	1	3801	2	Y	12					78
							13	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	656	1	3229	2	Y	-0-					78
05	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	742	1	2968	2	Y	17					95
							19	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3605	X	843	-0-	-2762	-0-	92	1	751	2	Y	-0-					23
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	Y	-0-					23
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	Y	-0-					23
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	Y	-0-					23
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	Y	-0-					23
05	775	X	560	-0-	-215	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8144	X	8144	-0-		-0-	-0-	1432	1	6522	2	Y	34					63
								153	3	37	9							
01	7029	X	7029	-0-		-0-	-0-	11	1	6811	2	Y	35					98
								168	3	39	9							
02	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	9	1	5810	2	Y	31					129
								139	3	34	9							
03	6170	X	6170	-0-		-0-	-0-	10	1	5966	2	Y	32					161
								159	3	35	9							
04	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	10	1	6208	2	Y	22					183
								169	3	24	9							
*05	5435	X	5435	-0-		-0-	-0-	9	1	5248	2	Y	26					209
								149	3	29	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	656	-0-		-367	-0-	104	1	551	2	Y	1					32
								1	9									
01	869	N	869	-0-		-0-	-0-	152	1	717	2	Y	-0-					32
02	700	N	508	-0-		-192	-0-	68	1	434	2	Y	5					37
								6	9									
03	651	N	595	-0-		-56	-0-	81	1	508	2	Y	5					42
								6	9									
04	387	N	387	-0-		-0-	-0-	65	1	322	2	Y	-0-					42
05	558	N	474	-0-		-84	-0-	93	1	373	2	Y	7					49
								8	9									

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2243	X	2243	-0-		-0-	-0-	87	1	2104	2	Y	3	3	1			1
								49	3	3	9							
01	2170	X	2064	-0-		-106	-0-	82	1	1924	2	Y	10	8	1			3
								47	3	11	9							
02	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	9	9	1			3
								44	3	10	9							
03	2170	N	2161	-0-		-9	-0-	92	1	2002	2	Y	13	13	1			3
								53	3	14	9							
04	1999	X	1999	-0-		-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	9	9	1			3
								50	3	10	9							
05	2232	X	2067	-0-		-165	-0-	88	1	1915	2	Y	8	6	1			5
								55	3	9	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1384	-0-		-724	-0-	116	1	1239	2	Y	-0-					1
								29	3									
01	2821	N	1778	-0-		-1043	-0-	171	1	1564	2	Y	4	1	1			4
								39	3	4	9							
02	2492	N	1264	-0-		-1228	-0-	106	1	1130	2	Y	1					5
								27	3	1	9							
03	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	190	1	1579	2	Y	-0-					5
								42	3									
04	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	144	1	1432	2	Y	1					6
								39	3	1	9							
05	1395	N	1323	-0-		-72	-0-	138	1	1152	2	Y	-0-	3	1			3
								33	3									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24521	X	16538	-0-	-7983	-0-	646	1	15525	2	Y	2	2	1			1
							365	3	2	9							
01	24521	X	15651	-0-	-8870	-0-	625	1	14662	2	Y	3	3	1			1
							361	3	3	9							
02	22148	X	13150	-0-	-8998	-0-	511	1	12341	2	Y	3	3	1			1
							295	3	3	9							
03	21979	X	16302	-0-	-5677	-0-	696	1	15198	2	Y	4	4	1			1
							404	3	4	9							
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	678	1	14580	2	Y	3	3	1			1
							396	3	3	9							
*05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	715	1	15558	2	Y	3	2	1			2
							443	3	3	9							

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	321	1	7722	2	Y	24	31	1			9
							181	3	26	9							
01	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	457	1	10730	2	Y	3	11	1			1
							264	3	3	9							
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	236	1	5711	2	Y	1	2	1			-0-
							136	3	1	9							
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1705	2	Y	1	1	1			-0-
							45	3	1	9							
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	171	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
							100	3	1	9							
*05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	353	1	7678	2	Y	2	1	1			1
							219	3	2	9							

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1027	1	10947	2	Y	31	66	1			21
							257	3	34	9							
01	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	1147	1	10143	2	Y	136	27	1			130
							250	3	150	9							
02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	1136	1	10683	2	Y	99	145	1			84
							255	3	109	9							
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1260	1	11483	2	Y	203	109	1			178
							305	3	223	9							
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	801	1	7772	2	Y	150	230	1			98
							211	3	165	9							
05	13485	X	11258	-0-	-2227	-0-	1142	1	9680	2	Y	145	104	1			139
							276	3	160	9							

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	623	1	3766	2	Y	32					63
							35	9									
01	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	526	1	2727	2	Y	24	49	1			38
							26	9									
02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	467	1	2586	2	Y	24					62
							26	9									
03	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	454	1	2171	2	Y	26	63	1			25
							29	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2370	2	Y	14					39
							15	9									
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	544	1	2552	2	Y	12					51
							13	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "AB" GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27714	X	19722	-0-	-7992	-0-	1119	1	18527	2	Y	69	64	1			13
							76	9									
01	27714	X	9473	-0-	-18241	-0-	560	1	8879	2	Y	31	32	1			12
							34	9									
02	25032	X	13004	-0-	-12028	-0-	836	1	12110	2	Y	53	54	1			11
							58	9									
03	19716	X	13775	-0-	-5941	-0-	800	1	12935	2	Y	36	32	1			15
							40	9									
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	810	1	10514	2	Y	39	44	1			10
							43	9									
05	19716	X	9986	-0-	-9730	-0-	530	1	9425	2	Y	28	29	1			9
							31	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	331	1	3525	2	Y	41					143
							83	3	45	9							
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	394	1	3608	2	Y	32	84	1			91
							89	3	35	9							
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	281	1	2988	2	Y	10					101
							71	3	11	9							
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	459	1	3821	2	Y	-0-					101
							102	3									
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	424	1	4219	2	Y	13					114
							115	3	14	9							
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	538	1	4505	2	Y	15	61	1			68
							128	3	17	9							

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	121	1	1285	2	Y	-0-	83	1			-0-
							30	3									
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	147	1	1298	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	122	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	140	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	129	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	359	1	2173	2	Y	49					134
							54	9									
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	380	1	1973	2	Y	37	104	1			67
							41	9									
02	1988	X	1919	-0-	-69	-0-	288	1	1597	2	Y	31					98
							34	9									
03	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	370	1	1770	2	Y	45	100	1			43
							50	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	381	1	1927	2	Y	24					67
							26	9									
05	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	324	1	1521	2	Y	15					82
							17	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1904	-0-	-1382	-0-	159	1	1685	2	Y	18					22
							40	3	20	9							
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	349	1	3362	2	Y	3					25
							83	3	3	9							
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	307	1	2895	2	Y	3					28
							69	3	3	9							
03	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	135	1	1131	2	Y	-0-					28
							30	3									
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	187	1	1524	2	Y	2					30
							41	3	2	9							
05	3627	X	2622	-0-	-1005	-0-	303	1	2254	2	Y	1	25	1			6
							64	3	1	9							

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	158	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	179	1	1582	2	Y	34	2	1			32
							39	3	37	9							
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	199	1	1874	2	Y	29	37	1			24
							45	3	32	9							
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	208	1	1891	2	Y	53	30	1			47
							50	3	58	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	145	1	1403	2	Y	43	62	1			28
							38	3	47	9							
05	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	202	1	1712	2	Y	41	30	1			39
							49	3	45	9							

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	515	1	13692	2	N	235					325
							259	9									
01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	537	1	13772	2	N	177	197	1			305
							195	9									
02	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	495	1	12351	2	N	368	389	1			284
							405	9									
03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	228	363	1			149
							251	9									
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	508	1	11895	2	N	198	193	1			154
							218	9									
*05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	327	1	8380	2	N	111					265
							122	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11007	X	11007	-0-		-0-	-0-	424	1	10192	2	Y	138	142	1			52
								239	3	152	9							
01	10762	X	10762	-0-		-0-	-0-	428	1	10049	2	Y	34	75	1			11
								248	3	37	9							
02	11872	X	9172	-0-		-2700	-0-	355	1	8588	2	Y	22	26	1			7
								205	3	24	9							
03	13144	X	10532	-0-		-2612	-0-	448	1	9782	2	Y	38	37	1			8
								260	3	42	9							
04	10352	X	10352	-0-		-0-	-0-	447	1	9611	2	Y	30	28	1			10
								261	3	33	9							
*05	10662	X	10662	-0-		-0-	-0-	455	1	9897	2	Y	25	20	1			15
								282	3	28	9							

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4170	-0-		-2495	-0-	675	1	3447	2	Y	44	72	1			89
								48	9									
01	6448	X	6127	-0-		-321	-0-	727	1	5287	2	Y	103	84	1			108
								113	9									
02	5824	X	5535	-0-		-289	-0-	908	1	4553	2	Y	67					175
								74	9									
03	5825	X	5825	-0-		-0-	-0-	1098	1	4640	2	Y	79	214	1			40
								87	9									
04	5892	X	5892	-0-		-0-	-0-	849	1	4962	2	Y	74					114
								81	9									
05	6138	X	6135	-0-		-3	-0-	879	1	5128	2	Y	116	103	1			127
								128	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9091	-0-		-519	-0-	514	1	8522	2	Y	50	52	1			10
								55	9									
01	9610	X	7586	-0-		-2024	-0-	447	1	7076	2	Y	57	45	1			22
								63	9									
02	8680	X	7458	-0-		-1222	-0-	476	1	6901	2	Y	74	80	1			16
								81	9									
03	9300	X	8126	-0-		-1174	-0-	470	1	7601	2	Y	50	45	1			21
								55	9									
04	8218	X	8218	-0-		-0-	-0-	582	1	7560	2	Y	69	72	1			18
								76	9									
05	9083	X	7719	-0-		-1364	-0-	408	1	7254	2	Y	52	53	1			17
								57	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-		-0-	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
01	707	N	707	-0-		-0-	-0-	68	1	624	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
02	460	N	460	-0-		-0-	-0-	39	1	411	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
03	676	N	676	-0-		-0-	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
04	672	N	672	-0-		-0-	-0-	60	1	596	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
*05	881	N	881	-0-		-0-	-0-	92	1	767	2	Y	-0-					-0-
								22	3									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	1217	1	12972	2	Y	444	224	1			294
							305	3	488	9							
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	1178	1	10415	2	Y	285	307	1			272
							257	3	314	9							
02	13776	X	9856	-0-	-3920	-0-	911	1	8561	2	Y	164	298	1			138
							204	3	180	9							
03	15252	X	5159	-0-	-10093	-0-	481	1	4387	2	Y	158	157	1			139
							117	3	174	9							
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	897	1	8699	2	Y	345	259	1			225
							236	3	380	9							
05	14291	X	6452	-0-	-7839	-0-	645	1	5467	2	Y	167	231	1			161
							156	3	184	9							

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

12	6386	X	3076	-0-	-3310	-0-	175	1	2894	2	N	6	7	1			1
							7	9									
01	6386	X	3026	-0-	-3360	-0-	179	1	2841	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	5768	X	2642	-0-	-3126	-0-	170	1	2466	2	N	5	6	1			1
							6	9									
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	174	1	2809	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	206	1	2673	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	155	1	2753	2	N	4	4	1			1
							4	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

12	5859	X	5783	-0-	-76	-0-	225	1	5410	2	Y	19	20	1			7
							127	3	21	9							
01	5859	X	4672	-0-	-1187	-0-	187	1	4375	2	Y	2	8	1			1
							108	3	2	9							
02	5292	X	4988	-0-	-304	-0-	194	1	4682	2	Y	-0-	1	1			-0-
							112	3									
03	5859	X	4741	-0-	-1118	-0-	202	1	4420	2	Y	2	2	1			-0-
							117	3	2	9							
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	207	1	4443	2	Y	3	2	1			1
							121	3	3	9							
05	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	223	1	4849	2	Y	1	1	1			1
							138	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	547	1	5812	2	Y	-0-					1
							137	3									
01	5766	X	3059	-0-	-2707	-0-	294	1	2695	2	Y	4	1	1			4
							66	3	4	9							
02	5208	X	4485	-0-	-723	-0-	377	1	4011	2	Y	1					5
							96	3	1	9							
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	498	1	4141	2	Y	-0-					5
							110	3									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	509	1	5070	2	Y	2					7
							138	3	2	9							
05	6510	X	4523	-0-	-1987	-0-	471	1	3938	2	Y	2	4	1			5
							112	3	2	9							

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	8121	-0-	-5891	-0-	981	1	7140	2	Y	-0-					162
01	14012	X	13414	-0-	-598	-0-	1073	1	12179	2	Y	147					309
							162	9									
02	12656	X	9590	-0-	-3066	-0-	957	1	8407	2	Y	205	195	1			319
							226	9									
03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1062	1	10519	2	Y	101	193	1			227
							111	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	874	1	5748	2	Y	45					272
							50	9									
05	11904	X	9054	-0-	-2850	-0-	1078	1	7871	2	Y	95	190	1			177
							105	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32860	X	28942	-0-	-3918	-0-	197	1	28060	2	Y	623	659	1			45
							685	9									
01	32860	X	29518	-0-	-3342	-0-	204	1	28500	2	Y	740	690	1			95
							814	9									
02	29680	X	26856	-0-	-2824	-0-	189	1	25985	2	Y	620	652	1			63
							682	9									
03	32395	X	29320	-0-	-3075	-0-	211	1	28379	2	Y	664	664	1			63
							730	9									
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	206	1	26124	2	Y	569	568	1			64
							626	9									
05	29729	X	27020	-0-	-2709	-0-	323	1	26086	2	Y	555	531	1			88
							611	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5186	-0-	-2905	-0-	436	1	4637	2	Y	4					24
							109	3	4	9							
01	8091	X	5878	-0-	-2213	-0-	562	1	5141	2	Y	44	14	1			54
							127	3	48	9							
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	568	1	6044	2	Y	20					74
							144	3	22	9							
03	8091	X	250	-0-	-7841	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					74
							6	3									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	214	1	2132	2	Y	-0-					74
							58	3									
05	7502	X	875	-0-	-6627	-0-	91	1	759	2	Y	3	40	1			37
							22	3	3	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2275	-0-		-546	-0-	252	1	1977	2	Y	-0-					57
								46	3									
01	2821	X	1343	-0-		-1478	-0-	139	1	1175	2	Y	-0-					57
								29	3									
02	2240	X	2023	-0-		-217	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-					57
								42	3									
03	2263	X	2180	-0-		-83	-0-	238	1	1892	2	Y	-0-					57
								50	3									
04	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	238	1	1668	2	Y	-0-					57
								45	3									
*05	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	202	1	1770	2	Y	36					93
								50	3	40	9							

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38270	X	38270	-0-		-0-	-0-	1494	1	35932	2	Y	-0-					-0-
								844	3									
01	34681	X	34681	-0-		-0-	-0-	1375	1	32240	2	Y	246	168	1			78
								795	3	271	9							
02	30257	X	30257	-0-		-0-	-0-	1168	1	28226	2	Y	172	194	1			56
								674	3	189	9							
03	30918	X	30918	-0-		-0-	-0-	1309	1	28572	2	Y	253	258	1			51
								759	3	278	9							
04	30237	X	30237	-0-		-0-	-0-	1299	1	27949	2	Y	208	191	1			68
								760	3	229	9							
05	34751	X	30177	-0-		-4574	-0-	1283	1	27927	2	Y	156	129	1			95
								795	3	172	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	2409	-0-		-3202	-0-	201	1	2135	2	Y	21					32
								50	3	23	9							
01	5611	X	1778	-0-		-3833	-0-	164	1	1575	2	Y	-0-					32
								39	3									
02	5068	X	1673	-0-		-3395	-0-	157	1	1481	2	Y	-0-					32
								35	3									
03	5487	X	2416	-0-		-3071	-0-	251	1	2109	2	Y	-0-					32
								56	3									
04	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	275	1	2246	2	Y	-0-					32
								61	3									
05	2418	X	1362	-0-		-1056	-0-	157	1	1172	2	Y	-0-	27	1			5
								33	3									

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	760	-0-		-2495	-0-	30	1	710	2	Y	3	3	1			1
								17	3	3	9							
01	3255	X	1	-0-		-3254	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1428	X	-0-	-0-		-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	1202	1	9785	2	Y	2					62
							2	9									
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1039	1	9749	2	Y	7					69
							8	9									
02	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	945	1	8579	2	Y	-0-					69
03	9610	X	9405	-0-	-205	-0-	977	1	8413	2	Y	14					83
							15	9									
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1030	1	8715	2	Y	57	72	1			68
							63	9									
05	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	1059	1	9232	2	Y	58	88	1			38
							64	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	428	-0-	-192	-0-	36	1	381	2	Y	2					10
							9	3	2	9							
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			4
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	36	1	387	2	Y	1					5
							9	3	1	9							
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	Y	-0-					5
							15	3									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-					5
							17	3									
05	465	X	414	-0-	-51	-0-	43	1	360	2	Y	1	3	1			3
							10	3	1	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	1081	1	11486	2	Y	44					54
							270	3	48	9							
01	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	935	1	8997	2	Y	33					87
							222	3	36	9							
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	843	1	7959	2	Y	32					119
							190	3	35	9							
03	11501	X	10239	-0-	-1262	-0-	1062	1	8922	2	Y	16					135
							237	3	18	9							
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	937	1	7648	2	Y	34					169
							208	3	37	9							
05	12741	X	8547	-0-	-4194	-0-	984	1	7325	2	Y	26	143	1			52
							209	3	29	9							

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	547	1	13153	2	Y	15					196
							309	3	17	9							
01	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	535	1	12541	2	Y	30					226
							309	3	33	9							
02	15092	X	12274	-0-	-2818	-0-	476	1	11497	2	Y	24					250
							275	3	26	9							
03	16709	X	6494	-0-	-10215	-0-	277	1	6050	2	Y	5					255
							161	3	6	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	523	1	11252	2	Y	37	145	1			147
							306	3	41	9							
*05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	738	1	16063	2	Y	21					168
							457	3	23	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3758	-0-	-1853	-0-	417	1	3264	2	Y	-0-					25
							77	3									
01	5611	X	3208	-0-	-2403	-0-	331	1	2808	2	Y	-0-					25
							69	3									
02	4508	X	3785	-0-	-723	-0-	404	1	3280	2	Y	21					46
							78	3	23	9							
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	482	1	3827	2	Y	-0-					46
							102	3									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2211	2	Y	-0-					46
							60	3									
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	519	1	4539	2	Y	61					107
							129	3	67	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10587 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3653	-0-	-1431	-0-	603	1	2974	2	Y	69	70	1			5
							76	9									
01	5084	X	4466	-0-	-618	-0-	798	1	3559	2	Y	99	91	1			13
							109	9									
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	975	1	5365	2	Y	131	131	1			13
							144	9									
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	825	1	4095	2	Y	101	104	1			10
							111	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	721	1	3354	2	Y	77	78	1			9
							85	9									
05	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	679	1	2740	2	Y	63	62	1			10
							69	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	352	1	1735	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	390	1	1741	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	339	1	1684	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	342	1	1593	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	391	1	1581	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336	X	2336	-0-		-0-	-0-	91	1	2177	2	Y	15					67
								51	3	17	9							
01	2253	X	2253	-0-		-0-	-0-	90	1	2102	2	Y	8					75
								52	3	9	9							
02	2240	N	2098	-0-		-142	-0-	81	1	1962	2	Y	7					82
								47	3	8	9							
03	2325	N	2219	-0-		-106	-0-	95	1	2066	2	Y	3					85
								55	3	3	9							
04	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	94	1	2023	2	Y	11	48	1			48
								55	3	12	9							
05	2294	N	2137	-0-		-157	-0-	91	1	1985	2	Y	4					52
								57	3	4	9							

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-	330	1	3508	2	Y	1					6
								82	3	1	9							
01	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	355	1	3253	2	Y	8	3	1			11
								80	3	9	9							
02	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	271	1	2887	2	Y	3					14
								69	3	3	9							
03	3762	X	3762	-0-		-0-	-0-	394	1	3281	2	Y	-0-					14
								87	3									
04	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	312	1	3103	2	Y	3					17
								84	3	3	9							
05	3906	X	3787	-0-		-119	-0-	394	1	3296	2	Y	3	9	1			11
								94	3	3	9							

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2688	-0-		-1404	-0-	92	1	2551	2	Y	41	123	1			117
								45	9									
01	3999	X	3213	-0-		-786	-0-	79	1	3047	2	Y	79	111	1			85
								87	9									
02	3612	X	3185	-0-		-427	-0-	79	1	3045	2	Y	55					140
								61	9									
03	3379	X	3342	-0-		-37	-0-	88	1	3182	2	Y	65	172	1			33
								72	9									
04	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	83	1	3245	2	Y	61					94
								67	9									
*05	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	86	1	3379	2	Y	97	85	1			106
								107	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8860	-0-		-6	-0-	969	1	7888	2	Y	3					99
								3	9									
01	8866	X	8808	-0-		-58	-0-	847	1	7952	2	Y	8					107
								9	9									
02	8123	X	8123	-0-		-0-	-0-	806	1	7317	2	Y	-0-					107
03	8866	X	7736	-0-		-1130	-0-	803	1	6915	2	Y	16					123
								18	9									
04	8219	X	8219	-0-		-0-	-0-	861	1	7285	2	Y	66	106	1			83
								73	9									
05	8990	X	8336	-0-		-654	-0-	850	1	7416	2	Y	64	105	1			42
								70	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	538	-0-	-206	-0-	31	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	744	X	286	-0-	-458	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	556	-0-	-116	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	598	-0-	-146	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40672	X	34407	-0-	-6265	-0-	1226	1	32575	2	Y	551	539	1			342
							606	9									
01	40672	X	33940	-0-	-6732	-0-	1251	1	32093	2	Y	542	539	1			345
							596	9									
02	36736	X	29854	-0-	-6882	-0-	1121	1	27997	2	Y	669	890	1			124
							736	9									
03	35030	X	32114	-0-	-2916	-0-	1260	1	30247	2	Y	552	357	1			319
							607	9									
04	32076	X	32076	-0-	-0-	-0-	1288	1	30157	2	Y	574	718	1			175
							631	9									
05	34410	X	31912	-0-	-2498	-0-	1178	1	30148	2	Y	533	539	1			169
							586	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8871	-0-	-2072	-0-	343	1	8238	2	Y	87	98	1			33
							194	3	96	9							
01	10943	X	9325	-0-	-1618	-0-	367	1	8601	2	Y	132	123	1			42
							212	3	145	9							
02	9884	X	7558	-0-	-2326	-0-	290	1	7007	2	Y	85	99	1			28
							167	3	94	9							
03	10943	X	8634	-0-	-2309	-0-	362	1	7909	2	Y	139	139	1			28
							210	3	153	9							
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	332	1	7145	2	Y	107	100	1			35
							194	3	118	9							
05	9331	X	8258	-0-	-1073	-0-	349	1	7599	2	Y	85	68	1			52
							216	3	94	9							

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	461	1	7629	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
01	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	388	1	6148	2	Y	82	57	1			32
							90	9									
02	6244	X	4375	-0-	-1869	-0-	277	1	4020	2	Y	71	88	1			15
							78	9									
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	461	1	7453	2	Y	82	63	1			34
							90	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	471	1	6119	2	Y	93	103	1			24
							102	9									
*05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	365	1	6486	2	Y	77	75	1			26
							85	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	11617	-0-	-2674	-0-	1227	1	9995	2	Y	359	197	1			194
							395	9									
01	14291	X	11509	-0-	-2782	-0-	1071	1	10052	2	Y	351	391	1			154
							386	9									
02	12908	X	9870	-0-	-3038	-0-	943	1	8561	2	Y	333	389	1			98
							366	9									
03	12524	X	10444	-0-	-2080	-0-	1054	1	9083	2	Y	279	186	1			191
							307	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1033	1	8735	2	Y	145	187	1			149
							160	9									
05	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	1004	1	8759	2	Y	110	177	1			82
							121	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	635	1	15278	2	Y	90	75	1			34
							359	3	99	9							
01	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	403	1	9451	2	Y	7	39	1			2
							233	3	8	9							
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	409	1	9882	2	Y	7	7	1			2
							236	3	8	9							
03	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	572	1	12493	2	Y	11	11	1			2
							332	3	12	9							
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	513	1	11032	2	Y	9	8	1			3
							300	3	10	9							
05	16368	X	13235	-0-	-3133	-0-	565	1	12311	2	Y	7	6	1			4
							351	3	8	9							

BILLINGS "B" WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36828	X	22870	-0-	-13958	-0-	54	1	22473	2	Y	312	328	1			61
							343	9									
01	36828	X	21818	-0-	-15010	-0-	61	1	21508	2	Y	226	199	1			88
							249	9									
02	24752	X	21848	-0-	-2904	-0-	57	1	21471	2	Y	291	317	1			62
							320	9									
03	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	1497	1	24209	2	Y	220	192	1			90
							242	9									
04	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	2323	1	30156	2	Y	377	371	1			96
							415	9									
*05	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	1793	1	31876	2	Y	313	305	1			104
							344	9									

BILLINGS "B" WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29171	X	22385	-0-	-6786	-0-	1256	1	20812	2	N	288	308	1			56
							317	9									
01	29171	X	19206	-0-	-9965	-0-	1127	1	17852	2	N	206	182	1			80
							227	9									
02	21420	X	17316	-0-	-4104	-0-	1101	1	15952	2	N	239	268	1			51
							263	9									
03	23715	X	19137	-0-	-4578	-0-	1104	1	17848	2	N	168	150	1			69
							185	9									
04	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	1333	1	17303	2	N	224	236	1			57
							246	9									
05	21483	X	18560	-0-	-2923	-0-	978	1	17387	2	N	177	175	1			59
							195	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "B" WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33945	X	32322	-0-	-1623	-0-	1819	1	30134	2	Y	335	355	1			65
							369	9									
01	33945	X	29016	-0-	-4929	-0-	1700	1	26938	2	Y	344	275	1			134
							378	9									
02	29876	X	25242	-0-	-4634	-0-	1602	1	23219	2	Y	383	435	1			82
							421	9									
03	33077	X	27319	-0-	-5758	-0-	1574	1	25455	2	Y	264	238	1			108
							290	9									
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1765	1	22914	2	Y	328	352	1			84
							361	9									
05	32302	X	24791	-0-	-7511	-0-	1305	1	23201	2	Y	259	257	1			86
							285	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40830	X	40830	-0-	-0-	-0-	282	1	40053	2	Y	450	497	1			33
							495	9									
01	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	274	1	38422	2	Y	503	471	1			65
							553	9									
02	34944	X	33324	-0-	-1620	-0-	237	1	32655	2	Y	393	418	1			40
							432	9									
03	38688	X	36767	-0-	-1921	-0-	268	1	36030	2	Y	426	425	1			41
							469	9									
04	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	260	1	33008	2	Y	363	363	1			41
							399	9									
05	40827	X	28355	-0-	-12472	-0-	343	1	27685	2	Y	297	291	1			47
							327	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9461	-0-	-893	-0-	366	1	8805	2	Y	75	80	1			28
							207	3	83	9							
01	10602	X	9243	-0-	-1359	-0-	366	1	8589	2	Y	69	75	1			22
							212	3	76	9							
02	9576	X	8317	-0-	-1259	-0-	321	1	7758	2	Y	48	54	1			16
							185	3	53	9							
03	10602	X	8496	-0-	-2106	-0-	360	1	7849	2	Y	71	73	1			14
							209	3	78	9							
04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	359	1	7714	2	Y	59	54	1			19
							210	3	65	9							
05	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	350	1	7618	2	Y	45	37	1			27
							217	3	50	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	11993	-0-	-2608	-0-	1998	1	9856	2	Y	126	133	1			9
							139	9									
01	14601	X	11893	-0-	-2708	-0-	2148	1	9584	2	Y	146	136	1			19
							161	9									
02	12712	X	10333	-0-	-2379	-0-	1569	1	8636	2	Y	116	123	1			12
							128	9									
03	13206	X	11236	-0-	-1970	-0-	1861	1	9239	2	Y	124	124	1			12
							136	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1825	1	8494	2	Y	107	107	1			12
							118	9									
05	11997	X	10449	-0-	-1548	-0-	2051	1	8282	2	Y	105	100	1			17
							116	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	1146	1	27555	2	Y	359	385	1			136
							647	3	395	9							
01	21824	X	19236	-0-	-2588	-0-	763	1	17898	2	Y	122	219	1			39
							441	3	134	9							
02	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	1100	1	26590	2	Y	144	136	1			47
							635	3	158	9							
03	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	1377	1	30052	2	Y	238	237	1			48
							798	3	262	9							
04	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	1308	1	28147	2	Y	187	174	1			61
							765	3	206	9							
*05	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	1020	1	22210	2	Y	112	105	1			68
							632	3	123	9							

BILLINGS "B" WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	7783	-0-	-2230	-0-	443	1	7334	2	N	5	5	1			1
							6	9									
01	10013	X	6878	-0-	-3135	-0-	405	1	6418	2	N	50	32	1			19
							55	9									
02	9044	X	6387	-0-	-2657	-0-	408	1	5913	2	N	60	66	1			13
							66	9									
03	8308	X	7178	-0-	-1130	-0-	415	1	6717	2	N	42	38	1			17
							46	9									
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	487	1	6317	2	N	56	59	1			14
							62	9									
05	7781	X	6860	-0-	-921	-0-	363	1	6447	2	N	45	44	1			15
							50	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38347	X	29787	-0-	-8560	-0-	205	1	29153	2	Y	390	441	1			28
							429	9									
01	38347	X	29551	-0-	-8796	-0-	206	1	28850	2	Y	450	420	1			58
							495	9									
02	32592	X	25313	-0-	-7279	-0-	180	1	24742	2	Y	355	377	1			36
							391	9									
03	32643	X	27946	-0-	-4697	-0-	203	1	27319	2	Y	385	384	1			37
							424	9									
04	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	196	1	24933	2	Y	326	326	1			37
							359	9									
05	29791	X	23920	-0-	-5871	-0-	288	1	23304	2	Y	298	288	1			47
							328	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30101	X	22548	-0-	-7553	-0-	156	1	22181	2	Y	192	243	1			14
							211	9									
01	30101	X	22047	-0-	-8054	-0-	155	1	21652	2	Y	218	204	1			28
							240	9									
02	25060	X	18932	-0-	-6128	-0-	135	1	18609	2	Y	171	182	1			17
							188	9									
03	24676	X	20905	-0-	-3771	-0-	153	1	20546	2	Y	187	186	1			18
							206	9									
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	148	1	18847	2	Y	159	159	1			18
							175	9									
05	22475	X	18303	-0-	-4172	-0-	222	1	17919	2	Y	147	142	1			23
							162	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51832	X	9132	-0-	-42700	-0-	1418	1	6996	2	N	653	658	1			47
							718	9									
01	51832	X	8830	-0-	-43002	-0-	1470	1	6559	2	N	728	681	1			94
							801	9									
02	46816	X	7531	-0-	-39285	-0-	1061	1	5840	2	N	573	609	1			58
							630	9									
03	51832	X	8059	-0-	-43773	-0-	1240	1	6156	2	N	603	604	1			57
							663	9									
04	50160	X	7316	-0-	-42844	-0-	1194	1	5558	2	N	513	512	1			58
							564	9									
05	51832	X	7216	-0-	-44616	-0-	1325	1	5349	2	N	493	473	1			78
							542	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BENAVIDES 679 WELL #: 1 RRCID -> 216064 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10968 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -9574					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -9574					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -9574					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -9574					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -9574					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -9574					N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126302 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12523 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	508	1	1312	2	Y	-0-					13
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	483	1	1146	2	Y	-0-					13
02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	404	1	970	2	Y	-0-					13
03	1829 N	1415	-0-	-414	-0-	416	1	999	2	Y	-0-					13
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	401	1	872	2	Y	-0-					13
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	441	1	1003	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	1309	1	6296	2	N	-0-					-0-
01	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	1309	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	1182	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	7347 X	7326	-0-	-21	-0-	1309	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	6842	-0-	-268	-0-	1267	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	7039	-0-	-308	-0-	1309	1	5730	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J129 RRCID -> 071237 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7927 - 7940

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11874	-0-	11874	11874	10862	3	1012	9	N	920	887	1			33

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4102	-0-	4102	4102	3867	3	235	9	N	214	211	1			3
05	14B2	EXT	6206	-0-	6206	10308	5921	3	285	9	N	259	253	1			9

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	11974	-0-	11974	11974	20	1	11954	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	15890	-0-	15890	27864	89	1	15801	3	N	-0-					-0-
04	49107	X	21243	-0-	-27864	-0-	129	1	21114	3	N	-0-					-0-
*05	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	169	1	33786	3	N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-			-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

12	19902	X	17752	-0-	-2150	-0-	17752	2			N	-0-			-0-
01	19685	X	17792	-0-	-1893	-0-	17792	3			N	-0-			-0-
02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17727	3			N	-0-			-0-
03	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	3			N	-0-			-0-
04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	3			N	-0-			-0-
*05	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

12	6851	X	5267	-0-	-1584	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	539	1	14993	3	N	-0-			-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	3725	-0-	-1731	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-			-0-
05	6851	X	5033	-0-	-1818	-0-	5033	3			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 11766

12	16926	X	8966	-0-	-7960	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
01	16151	X	4582	-0-	-11569	-0-	4582	3			N	-0-			-0-
02	14336	X	10061	-0-	-4275	-0-	17	1	10044	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	9171	-0-	-3570	-0-	17	1	9154	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	4282	-0-	-8048	-0-	7	1	4275	3	N	-0-			-0-
*05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	15	1	13303	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

12	T. A.		3221	-0-	3221	3221	3221	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		2292	-0-	2292	5513	2292	3			N	-0-			-0-
02	9340	X	3827	-0-	-5513	-0-	6	1	3821	3	N	-0-			-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	9	1	4612	3	N	-0-			-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	7	1	4603	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	2294	-0-	-1953	-0-	2294	3			N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	10658	-0-	-6454	-0-	10658	2			N	-0-			-0-
01	16120	X	7437	-0-	-8683	-0-	7437	3			N	-0-			-0-
02	13384	X	10222	-0-	-3162	-0-	17	1	10205	3	N	-0-			-0-
03	14539	X	11448	-0-	-3091	-0-	22	1	11426	3	N	-0-			-0-
04	14070	X	11148	-0-	-2922	-0-	18	1	11130	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	3838	-0-	-7477	-0-	3838	3			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

12	98890	X	-0-	-0-	-98890	-0-					N	-0-			-0-
01	18507	X	3976	-0-	-14531	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					N	-0-			-0-
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
05	3968	X	859	-0-	-3109	-0-	85	1	774	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		12243	-0-	12243	12243	20	1	12223	3	N	-0-			-0-
03	75113	X	51175	-0-	-23938	-0-	98	1	51077	3	N	-0-			-0-
04	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	130	1	80744	3	N	-0-			-0-
*05	91545	X	91545	-0-	-0-	-0-	102	1	91443	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

12	0	W	2053	-0-	2053	299827	2053	2			N	-0-			-0-
01	0	W	17727	-0-	17727	317554	17727	3			N	-0-			-0-
02	0	W	3221	-0-	3221	320775	5	1	3216	3	N	-0-			-0-
03	0	W	3412	-0-	3412	324187	7	1	3405	3	N	-0-			-0-
04	0	W	8168	-0-	8168	332355	13	1	8155	3	N	-0-			-0-
05	0	W	767	-0-	767	333122	1	1	766	3	N	-0-			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1054 RRCID -> 147947 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10594 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH T-LL WELL #: 1001A RRCID -> 166583 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 13367 PERF.10750 - 10760

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P/A 12/06/12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	292	1	2553	2	Y	55	56	1			2
						61	9									
01	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	301	1	2494	2	Y	42	42	1			2
						46	9									
02	2800 N	2801	-0-	1	1	237	1	2511	3	Y	48	44	1			6
						53	9									
03	3100 N	3316	-0-	216	217	294	1	2977	3	Y	41	41	1			6
						45	9									
04	2963 N	2746	-0-	-217	-0-	116	1	2597	3	Y	30	32	1			4
						33	9									
*05	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2906	3	36	9	Y	33	32	1			5

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	199	1	1736	2	Y	67	68	1			3
						74	9									
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	216	1	1793	2	Y	45	46	1			2
						50	9									
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	180	1	1899	3	Y	61	55	1			8
						67	9									
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	210	1	2132	3	Y	44	45	1			7
						48	9									
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	36	39	1			4
						40	9									
*05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1977	3	47	9	Y	43	41	1			6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	Y	68	68	1			3
							75	9									
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	86	1	717	2	Y	45	46	1			2
							50	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	Y	60	54	1			8
							66	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	41	1			8

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9	10	1			2

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	473	1	10581	3	Y	219	196	1			23
							241	9									
*05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11268	3	163	9	Y	148	148	1			23

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	39	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	38	3	10	9	Y	9	8	1			2

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	3	8	9	Y	7	6	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	71	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	58	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	71	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	47	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	3	10	9	Y	9	8	1			1

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	260	1	2267	2	Y	59	61	1			2
							65	9									
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2297	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	229	1	2428	3	Y	58	52	1			8
							64	9									
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2663	3	47	9	Y	43	41	1			8

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10202 - 10426

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	196	1	1712	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	170	1	1410	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	468	1	1178	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1302	N	355	-0-	-947	-0-	31	1	315	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1260	N	167	-0-	-1093	-0-	7	1	153	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	3	9	9	Y	8	8	1			1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	828	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	813	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	845	3	Y	57	52	1			7
							63	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	891	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	29	32	1			3
							32	9									
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	3	45	9	Y	41	39	1			5

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	199	1	1741	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	163	1	1350	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	128	1	1359	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	158	1	1598	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
04	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	59	1	1320	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	3	39	9	Y	35	34	1			6

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10331 - 10500

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	3	9	9	Y	8	7	1			1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	881	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	76	1	767	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	900	N	428	-0-	-472	-0-	18	1	395	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	485	3	19	9	Y	17	16	1			3

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	30	1	252	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	120	1	1267	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	41	1	416	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	3	19	9	Y	17	16	1			3

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	163	1	1424	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	168	1	1391	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	137	1	1454	3	Y	44	40	1			5
							48	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2087	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	59	1	1318	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	3	37	9	Y	34	33	1			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	79	1	653	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	64	1	645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	21	1	471	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	Y	8	8	1			2

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1130	-0-	-854	-0-	113	1	983	2	Y	31	33	1			1
							34	9									
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	184	1	1527	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
02	1372	N	72	-0-	-1300	-0-	1	1	12	3	Y	54	50	1			6
							59	9									
03	1116	N	697	-0-	-419	-0-	58	1	592	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
04	1680	N	585	-0-	-1095	-0-	24	1	542	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1556	3	47	9	Y	43	40	1			5

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	15	1			2

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	136 43	1 9	1185	2	Y	39	40	1			1
01	2573	X	1331	-0-	-1242	-0-	138 46	1 9	1147	2	Y	42	41	1			2
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	149	-0-	-1261	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	566	-0-	-798	-0-	532	3	34	9	Y	31	27	1			4

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	148	-0-	-255	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	120	-0-	-314	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	Y	15	14	1			1

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	235	1	2056	2	Y	78	79	1			3
							86	9									
01	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	239	1	1982	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	208	1	2196	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	234	1	2366	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	92	1	2069	3	Y	44	47	1			5
							48	9									
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2108	3	56	9	Y	51	49	1			7

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

12	3131	X	513	-0-	-2618	-0-	53	1	460	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3131	X	365	-0-	-2766	-0-	35	1	294	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
02	2492	X	724	-0-	-1768	-0-	52	1	547	3	Y	114	101	1			15
							125	9									
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	Y	99	98	1			16
							109	9									
04	510	X	414	-0-	-96	-0-	14	1	305	3	Y	86	90	1			12
							95	9									
05	527	X	123	-0-	-404	-0-	91	3	32	9	Y	29	35	1			6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	490	1	4279	2	Y	312	314	1			12
							343	9									
01	4991	X	4912	-0-	-79	-0-	507	1	4206	2	Y	181	183	1			10
							199	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	436	1	4612	3	Y	222	203	1			29
							244	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	3	Y	462	424	1			67
							508	9									
04	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	194	1	4331	3	Y	176	218	1			25
							194	9									
05	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4391	3	347	9	Y	315	295	1			45

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	144	1	1259	2	Y	64	65	1			2
							70	9									
01	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	116	1	958	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	122	1	1288	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	103	1	1043	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	12	1			1

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	Y	78	78	1			3
							86	9									
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	436	1	3613	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	369	1	3906	3	Y	60	55	1			8
							66	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4411	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	144	1	3233	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	3	35	9	Y	32	30	1			5

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	132	1	1151	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
01	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	139	1	1152	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	115	1	1212	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	102	1	1037	3	Y	57	57	1			9
							63	9									
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	52	1	1171	3	Y	52	54	1			7
							57	9									
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1218	3	57	9	Y	52	50	1			9

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	278	1	2426	2	Y	83	82	1			3
							91	9									
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	227	1	1883	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2436	X	2165	-0-	-271	-0-	180	1	1904	3	Y	74	67	1			10
							81	9									
03	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	173	1	1750	3	Y	66	65	1			11
							73	9									
04	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	46	1	1026	3	Y	36	41	1			6
							40	9									
05	2790	X	1785	-0-	-1005	-0-	1777	3	8	9	Y	7	10	1			3

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	286	1	2495	2	Y	67	68	1			3
							74	9									
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	306	1	2539	2	Y	42	43	1			2
							46	9									
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	107	1	2385	3	Y	-0-					-0-
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2463	3	152	9	Y	138	119	1			19

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2208	-0-	-892	-0-	212	1	1849	2	Y	134	132	1			5
							147	9									
01	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	265	1	2198	2	Y	111	110	1			6
							122	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	237	1	2510	3	Y	130	120	1			16
							143	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2758	3	Y	109	109	1			16
							120	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	3	Y	324	306	1			34
							356	9									
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2612	3	155	9	Y	141	153	1			22

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	110	1	956	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1426	N	969	-0-	-457	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	87	1	917	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	63	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	3	Y	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	Y	7	6	1			1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8203	-0-	-632	-0-	833	1	7289	3	Y	74	102	1			53
							81	9									
01	8494	X	7540	-0-	-954	-0-	796	1	6712	3	Y	29	32	1			50
							32	9									
02	7224	X	6461	-0-	-763	-0-	678	1	5744	3	Y	35	34	1			51
							39	9									
03	8215	X	7087	-0-	-1128	-0-	750	1	6290	3	Y	43	36	1			58
							47	9									
04	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	1956	1	15973	3	Y	88	36	1			108
							97	9									
05	8215	X	6988	-0-	-1227	-0-	756	1	6137	3	Y	86	114	1			80
							95	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	482	-0-	-1471	-0-	49 2	1 9	431	3	N	2	2	1			-0-
01	1953	X	716	-0-	-1237	-0-	76	1	640	3	N	-0-					-0-
02	1120	X	504	-0-	-616	-0-	53	1	451	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3431	-0-	-1095	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	633	1	2341	2	Y	7	26	1			28
							8	9									
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	570	1	2284	2	Y	9					37
							10	9									
02	2912	X	2532	-0-	-380	-0-	546	1	1980	2	Y	5	26	1			16
							6	9									
03	3224	X	1972	-0-	-1252	-0-	540	1	1428	2	Y	4					20
							4	9									
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	832	1	1824	2	Y	19					39
							21	9									
05	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	516	1	2075	2	Y	3					42
							3	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	352	1	1303	2	N	4	13	1			13
							4	9									
01	1798	X	1624	-0-	-174	-0-	323	1	1295	2	N	5					18
							6	9									
02	1624	X	1495	-0-	-129	-0-	322	1	1170	2	N	3	13	1			8
							3	9									
03	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	472	1	1250	2	N	3					11
							3	9									
04	1650	X	1638	-0-	-12	-0-	509	1	1116	2	N	12					23
							13	9									
05	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	329	1	1325	2	N	1					24
							1	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	132	1	490	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	455	2	Y	2					8
							2	9									
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	107	1	387	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	148	1	391	2	Y	1					5
							1	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	166	1	364	2	Y	4					9
							4	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	116	1	465	2	Y	1					10
							1	9									

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	95 1 9		352	2	Y	1	3	1			4
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	76 1 9		305	2	Y	1					5
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	78 1 9		283	2	Y	1	3	1			3
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	112 1 9		295	2	Y	1					4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121 1 3 9		266	2	Y	3					7
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9		334	2	Y	1					8

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	656 1 9 9		2425	2	Y	8	30	1			34
01	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	430 1 8 9		1721	2	Y	7					41
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

12	3100	N	931	-0-	-2169	343	198	1	731	2	Y	2	9	1							8
							2	9													
01	1517	N	1174	-0-	-343	-0-	234	1	936	2	Y	4									12
							4	9													
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	251	1	912	2	Y	2	9	1							5
							2	9													
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	928	2	Y	3									8
							3	9													
04	1140	N	836	-0-	-304	-0-	260	1	569	2	Y	6									14
							7	9													
05	1302	N	901	-0-	-401	-0-	179	1	721	2	Y	1									15
							1	9													

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA H.C. WELL #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 7090

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	936	1	3461	2	Y	11	35	1			46
							12	9									
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	871	1	3488	2	Y	14					60
							15	9									
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	857	1	3109	2	Y	8	36	1			32
							9	9									
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1252	1	3313	2	Y	9					41
							10	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1381	1	3027	2	Y	32					73
							35	9									
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	925	1	3719	2	Y	5					78
							6	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	805	2	N	3	9	1			9
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	498	2	N	2					11
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	426	2	N	1	8	1			4
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	172 1	1 9	454	2	N	1					5
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	169 4	1 9	371	2	N	4					9
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	458	2	N	1					10

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

12	496	N	469	-0-	-27	-0-	100 1	1 9	368	2	Y	1	4	1			4
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	91 1	1 9	364	2	Y	1					5
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	330	2	Y	1	4	1			2
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	122 1	1 9	324	2	Y	1					3
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	314	2	Y	3					6
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	87 1	1 9	351	2	Y	1					7

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	261	1	967	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	239	1	956	2	Y	4					10
							4	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	234	1	851	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	362	1	957	2	Y	3					5
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	408	1	894	2	Y	10					15
							11	9									
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	256	1	1030	2	Y	1					16
							1	9									

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	1					1
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7320 - 7328

12	5518	X	693	-0-	-4825	-0-	30	1	663	2	N	-0-					324
01	2666	X	410	-0-	-2256	-0-	20	1	390	2	N	-0-					324
02	2408	X	522	-0-	-1886	-0-	34	1	488	2	N	-0-					324
03	961	X	461	-0-	-500	-0-	39	1	414	2	N	7	196	1			135
							8	9									
04	660	X	556	-0-	-104	-0-	25	1	531	2	N	-0-					135
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	22	1	374	2	N	-0-					135

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1345	-0-	-608	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	157	-0-	-370	-0-	157	3		N	-0-			-0-
01	496 N	53	-0-	-443	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	364 N	30	-0-	-334	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	503	-0-	-365	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	961 N	465	-0-	-496	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	425	-0-	425	425	179	1	246	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3196	-0-	3196	3621	815	1	2381	3	N	-0-					-0-
04		4662	1041	-0-	-3621	-0-	213	1	828	3	N	-0-					-0-
*05		431 R	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	3	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		4978	4978	-0-	-0-	-0-	374	1	4522	2	N	-0-					-0-
							82	4									
01		3844 #	981	-0-	-2863	-0-	95	1	871	2	N	-0-					-0-
							15	4									
02		3472 #	1105	-0-	-2367	-0-	10	1	1095	3	N	-0-					-0-
03		3999	78	-0-	-3921	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		641	-0-	641	641	73	1	568	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2507	-0-	2507	3148	91	1	2416	3	N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		10943	5708	-0-	-5235	-0-	191	1	5455	2	Y	56	46	1			28
							62	9									
01		10943	5747	-0-	-5196	-0-	184	1	5487	2	Y	69	75	1			22
							76	9									
02		5908 #	5591	-0-	-317	-0-	182	1	5350	2	Y	54	63	1			13
							59	9									
03		5921 #	5619	-0-	-302	-0-	192	1	5355	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
04		5730 #	5078	-0-	-652	-0-	178	1	4839	2	Y	55	61	1			9
							61	9									
05		6200 #	4974	-0-	-1226	-0-	181	1	4737	2	Y	51	51	1			15
							56	9									

TOM EAST (14,900) //CONT.// 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

12	806	X	562	-0-	-244	-0-	124	1	405	3	N	30					184
							33	9									
01	806	X	503	-0-	-303	-0-	124	1	351	3	N	25					209
							28	9									
02	644	X	478	-0-	-166	-0-	112	1	338	3	N	25					234
							28	9									
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	124	1	258	3	N	29	188	1			75
							32	9									
04	540	X	498	-0-	-42	-0-	120	1	350	3	N	25					100
							28	9									
05	558	X	467	-0-	-91	-0-	124	1	313	3	N	27					127
							30	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

12	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1553	-0-	-803	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1513	-0-	-531	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	16271	-0-	13271	13271	16271	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	14286	-0-	11186	24457	14286	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

12	4557	X	1277	-0-	-3280	-0-	1262	3	15	9	N	14	2	0	7	1	17
01	4030	X	2043	-0-	-1987	-0-	2010	3	33	9	N	30	6	0	12	1	29
02	3640	X	2005	-0-	-1635	-0-	2005	3			N	-0-	14	0	15	1	-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

12	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16766	3	198	9	N	180	24	0	71	1	199
01	17949	X	13382	-0-	-4567	-0-	13150	3	232	9	N	211	127	0	82	1	201
02	16212	X	13716	-0-	-2496	-0-	13716	3			N	-0-	126	0	75	1	-0-
03	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	3			N	-0-					-0-
04	16410	X	15371	-0-	-1039	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	15847	-0-	-1110	-0-	15847	3			N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 111 RRCID -> 190031 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15298 PERF.14612 - 14808

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

SANTA FEE RANCH WELL #: 112 RRCID -> 191098 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14018 - 14198

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P&A 02-12-2013

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

12	35650	X	31949	-0-	-3701	-0-	31883	3	66	9	N	60	14	0	41	1	71
01	35650	X	21558	-0-	-14092	-0-	21459	3	99	9	N	90	45	0	31	1	85
02	32200	X	5169	-0-	-27031	-0-	5169	3			N	-0-	42	0	43	1	-0-
03	35650	X	7319	-0-	-28331	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	4185	-0-	-14115	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
*05	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	27254	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

12	43896	X	39308	-0-	-4588	-0-	39044	3	264	9	N	240	53	0	159	1	285
01	43989	X	39618	-0-	-4371	-0-	39288	3	330	9	N	300	196	0	104	1	285
02	39732	X	33936	-0-	-5796	-0-	33479	3	457	9	N	415	157	0	178	1	365
03	43989	X	43522	-0-	-467	-0-	42644	3	878	9	N	798	228	0	467	1	468
04	40890	X	35529	-0-	-5361	-0-	34912	3	617	9	N	561	406	0	90	1	533
*05	40209	X	40209	-0-	-0-	-0-	39371	3	838	9	N	762	333	0	461	1	501

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

12	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	35468	3	312	9	N	284	52	0	157	1	329
01	34286	X	30441	-0-	-3845	-0-	30222	3	219	9	N	199	200	0	139	1	189
02	29344	X	29287	-0-	-57	-0-	28757	3	530	9	N	482	118	0	129	1	424
03	30752	X	30476	-0-	-276	-0-	30297	3	179	9	N	163	159	0	332	1	96
04	29760	X	28918	-0-	-842	-0-	28773	3	145	9	N	132	72	0	30	1	126
05	30752	X	28099	-0-	-2653	-0-	27927	3	172	9	N	156	85	0	95	1	102

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	10563	-0-	-4379	-0-	10407	3	156	9	N	142	41	0	122	1	176
01	17701	X	10832	-0-	-6869	-0-	10637	3	195	9	N	177	129	0	55	1	169
02	15988	X	10435	-0-	-5553	-0-	10142	3	293	9	N	266	85	0	117	1	233
03	17701	X	13103	-0-	-4598	-0-	12562	3	541	9	N	492	145	0	291	1	289
04	14280	X	11354	-0-	-2926	-0-	10948	3	406	9	N	369	252	0	55	1	351
*05	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12271	3	549	9	N	499	263	0	259	1	328

SANTE FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 195178 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 13870

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11625	3	51	9	N	46	11	0	32	1	55
01	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21048	3	120	9	N	109	37	0	24	1	103
02	9968	X	8440	-0-	-1528	-0-	8439	3	1	9	N	1	52	0	52	1	-0-
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	13530	X	9985	-0-	-3545	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	10840	-0-	-3141	-0-	10840	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

12	27807	X	459	-0-	-27348	-0-	452	3	7	9	N	6	75	0	226	1	70
01	27807	X	1904	-0-	-25903	-0-	1870	3	34	9	N	31	47	0	24	1	30
02	25704	X	16723	-0-	-8981	-0-	16723	3			N	-0-	15	0	15	1	-0-
03	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
04	27570	X	20429	-0-	-7141	-0-	20429	3			N	-0-					-0-
*05	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	25289	3			N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	15050	-0-	-1287	-0-	504	1	14380	2	Y	151	123	1			75
							166	9									
01	16213	X	15361	-0-	-852	-0-	491	1	14668	2	Y	184	200	1			59
							202	9									
02	14644	X	13759	-0-	-885	-0-	448	1	13166	2	Y	132	159	1			32
							145	9									
03	15965	X	14465	-0-	-1500	-0-	495	1	13786	2	Y	167	161	1			38
							184	9									
04	15420	X	13693	-0-	-1727	-0-	481	1	13056	2	Y	142	157	1			23
							156	9									
05	15376	X	13094	-0-	-2282	-0-	478	1	12466	2	Y	136	134	1			40
							150	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30318	X	28125	-0-	-2193	-0-	943	1	26873	2	Y	281	229	1			140
							309	9									
01	29853	X	29116	-0-	-737	-0-	932	1	27801	2	Y	348	377	1			111
							383	9									
02	26880	X	25537	-0-	-1343	-0-	831	1	24435	2	Y	246	298	1			59
							271	9									
03	29760	X	26915	-0-	-2845	-0-	920	1	25654	2	Y	310	299	1			70
							341	9									
04	28800	X	25732	-0-	-3068	-0-	905	1	24537	2	Y	264	292	1			42
							290	9									
05	29109	X	28088	-0-	-1021	-0-	1024	1	26737	2	Y	297	281	1			86
							327	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5397	-0-	-834	-0-	181	1	5157	2	Y	54	45	1			27
							59	9									
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	209	1	6243	2	Y	78	80	1			25
							86	9									
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	193	1	5663	2	Y	57	68	1			14
							63	9									
03	6107	X	4970	-0-	-1137	-0-	170	1	4737	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	203	1	5501	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
*05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	215	1	5611	2	Y	63	58	1			18
							69	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18228	X	16278	-0-	-1950	-0-	546 178	1 9	15554	2	Y	162	134	1			81
01	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	584 241	1 9	17440	2	Y	219	230	1			70
02	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	533 174	1 9	15688	2	Y	158	190	1			38
03	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	608 224	1 9	16944	2	Y	204	196	1			46
04	17670	X	16056	-0-	-1614	-0-	564 193	1 9	15299	2	Y	175	193	1			28
05	18259	X	12835	-0-	-5424	-0-	468 143	1 9	12224	2	Y	130	137	1			39

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28923	X	27656	-0-	-1267	-0-	926 303	1 9	26427	2	Y	275	223	1			137
01	28861	X	28804	-0-	-57	-0-	922 381	1 9	27501	2	Y	346	373	1			110
02	25900	X	25227	-0-	-673	-0-	821 267	1 9	24139	2	Y	243	295	1			58
03	28582	X	26792	-0-	-1790	-0-	917 340	1 9	25535	2	Y	309	297	1			70
04	27870	X	25121	-0-	-2749	-0-	882 289	1 9	23950	2	Y	263	291	1			42
05	28799	X	25500	-0-	-3299	-0-	930 294	1 9	24276	2	Y	267	259	1			78

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	175 57	1 9	4991	2	Y	52	42	1			26
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	170 69	1 9	5070	2	Y	63	69	1			20
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	150 50	1 9	4426	2	Y	45	54	1			11
03	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	170 63	1 9	4727	2	Y	57	55	1			13
04	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	161 54	1 9	4367	2	Y	49	54	1			8
05	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	179 57	1 9	4679	2	Y	52	50	1			15

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	20435	-0-	-211	-0-	685	1	19524	2	Y	205	165	1			102
							226	9									
01	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	671	1	20028	2	Y	251	273	1			80
							276	9									
02	18956	X	18472	-0-	-484	-0-	601	1	17675	2	Y	178	215	1			43
							196	9									
03	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	682	1	19000	2	Y	229	220	1			52
							252	9									
04	20310	X	18675	-0-	-1635	-0-	656	1	17803	2	Y	196	217	1			31
							216	9									
05	20987	X	18911	-0-	-2076	-0-	690	1	18003	2	Y	198	192	1			58
							218	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	13059	-0-	-1666	-0-	438	1	12478	2	Y	130	106	1			65
							143	9									
01	14167	X	13558	-0-	-609	-0-	434	1	12945	2	Y	163	176	1			52
							179	9									
02	12796	X	11903	-0-	-893	-0-	387	1	11391	2	Y	114	139	1			27
							125	9									
03	13764	X	12604	-0-	-1160	-0-	431	1	12012	2	Y	146	140	1			33
							161	9									
04	13320	X	11711	-0-	-1609	-0-	411	1	11164	2	Y	124	137	1			20
							136	9									
05	13547	X	11178	-0-	-2369	-0-	408	1	10642	2	Y	116	115	1			34
							128	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

12	7781	#	6329	-0-	-1452	-0-	212	1	6049	2	Y	62	51	1			31
							68	9									
01	7781	#	6515	-0-	-1266	-0-	208	1	6220	2	Y	79	85	1			25
							87	9									
02	7028	#	5966	-0-	-1062	-0-	194	1	5708	2	Y	58	69	1			14
							64	9									
03	7285	#	6422	-0-	-863	-0-	220	1	6121	2	Y	74	71	1			17
							81	9									
04	6450	#	5960	-0-	-490	-0-	209	1	5682	2	Y	63	70	1			10
							69	9									
05	6603	#	6359	-0-	-244	-0-	232	1	6054	2	Y	66	64	1			19
							73	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

12	6430	R	6430	-0-	-0-	-0-	6334	3	96	9	N	87	30	0	49	1	104
01	10323	#	7851	-0-	-2472	-0-	7724	3	127	9	N	115	46	0	64	1	109
02	8008	#	6120	-0-	-1888	-0-	5930	3	190	9	N	173	62	0	68	1	152
03	10169	R	10169	-0-	-0-	-0-	9719	3	450	9	N	409	57	0	264	1	240
04	DLQ G-10		8960	-0-	8960	8960	8618	3	342	9	N	311	163	0	92	1	296
05	DLQ G-10		9823	-0-	9823	18783	9373	3	450	9	N	409	214	0	222	1	269

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) //CONT.// 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMCO OIL L.L.C. 455175
HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	98	1	703	2	N	-0-					1
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	98	1	741	2	N	-0-					1
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	-0-					1
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	49	1	346	2	N	-0-					1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1
05	961	X	82	-0-	-879	-0-	10	1	72	2	N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 238131 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10596 - 10618

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

12	186	X	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
02	168	X	146	-0-	-22	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	X	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
04	210	X	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	X	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

12	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	3934	2	263	9	Y	239	253	1			140
01	4588	X	3760	-0-	-828	-0-	3507	2	253	9	Y	230	215	1			155
02	4144	X	2836	-0-	-1308	-0-	2585	2	251	9	Y	228	229	1			154
03	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3224	2	235	9	Y	214	166	1			202
04	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	3303	2	184	9	Y	167	207	1			162
05	4185	X	2814	-0-	-1371	-0-	2663	2	151	9	Y	137	194	1			105

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

12	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3173	2	251	9	Y	228	267	1			136
01	3813	X	2802	-0-	-1011	-0-	2543	2	259	9	Y	235	225	1			146
02	2884	X	1893	-0-	-991	-0-	1681	2	212	9	Y	193	205	1			134
03	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2426	2	256	9	Y	233	157	1			210
04	3300	X	2139	-0-	-1161	-0-	2006	2	133	9	Y	121	201	1			130
05	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2314	2	211	9	Y	192	182	1			140

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	174	1	5906	2	N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	305	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	186	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4478	-0-	-1598	-0-	133	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3866	-0-	-2014	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3859	-0-	-2217	-0-	244	1	3614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1243	2	14	9	N	13					65
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	2	4	9	N	4	3	8			66
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					66
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	N	8					74
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3	2	8			75
05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1187	2	12	9	N	11					86

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					6
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					6
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					6
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					1
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			Y	-0-					1
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					1
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	2			Y	-0-					1
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					2
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					2
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			Y	-0-					2
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			Y	-0-					2
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			Y	-0-					2
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2

GARNER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 088171 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6685 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					4
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					4
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					4
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					4
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					9
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					9
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					9
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					9
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					9
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		75	-0-	75	478	75	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		60	-0-	60	538	60	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		83	-0-	83	621	83	2			Y	-0-					-0-
03	722	X	101	-0-	-621	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

12	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			Y	-0-					3
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			Y	-0-					3
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					3
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					3
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					3
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

12	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

12	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					1
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					1
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					1
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			Y	-0-					1
01	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	2			Y	-0-					1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					1
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			Y	-0-					1
01	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			Y	-0-					1
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					1
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					4
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					4
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					4
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					4
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					4
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					3
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					3
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					3
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					3
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					3
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					3
03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

12	2201	N	1623	-0-	-578	-0-	1602	2	21	9	Y	19					41
01	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1598	2	4	9	Y	4					45
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	1226	2			Y	-0-					45
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			Y	-0-					45
04	1560	N	944	-0-	-616	-0-	944	2			Y	-0-					45
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					45

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			Y	-0-					11
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			Y	-0-					11
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	1000	2			Y	-0-					11
03	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					11
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					11
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					1
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					1
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			Y	-0-					3
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					3
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	795	2			Y	-0-					3
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	2			Y	-0-					3
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			Y	-0-					3
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					2
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					2
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					2
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					2
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	592	-0-	-462	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					1
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
05	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					3
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					3
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			Y	-0-					1
01	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	2			Y	-0-					1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					2
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			Y	-0-					2
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					2
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					2
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					2
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

12	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			Y	-0-					4
01	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					4
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					4
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					4
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					4
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					1
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					11
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					11
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					11
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			Y	-0-					11
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-					13
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					13
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					13
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					13
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					13
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	815	2			Y	-0-					1
01	961	N	613	-0-	-348	-0-	613	2			Y	-0-					1
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					1
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					1
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					34
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					34
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					34
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					34
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					34
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	939	-0-	-425	-0-	939	2			Y	-0-					5
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					5
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					5
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					5
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					5
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	894	-0-	-408	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

12	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					3
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					3
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					3
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			Y	-0-					3
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					3
05	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

12	3007	X	2327	-0-	-680	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1957	-0-	-619	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1488	-0-	-672	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

12	341	N	207	-0-	-134	-0-	199	2	8	9	Y	7					15
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					16
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			Y	-0-					16
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					16
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					16
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					16

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	960	-0-	-187	-0-	202	1	758	3	Y	-0-					79
01	1271	N	890	-0-	-381	-0-	186	1	703	3	Y	1					80
							1	9									
02	1036	N	761	-0-	-275	-0-	164	1	596	3	Y	1					81
							1	9									
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	214	1	703	3	Y	1					82
							1	9									
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	807	3	Y	5					87
							6	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	-0-					95

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	353	1	1328	3	Y	1					33
							1	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	323	1	1226	3	Y	5					38
							6	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	293	1	1063	3	Y	8	35	1			11
							9	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	334	1	1096	3	Y	20					31
							22	9									
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	365	1	1351	3	Y	-0-					31
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	339	1	1262	3	Y	-0-					30

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	228	1	860	3	Y	-0-					29
01	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	219	1	831	3	Y	4					33
							4	9									
02	1204	N	1028	-0-	-176	-0-	221	1	800	3	Y	6	26	1			13
							7	9									
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	205	1	674	3	Y	5					18
							6	9									
*04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	226	1	840	3	Y	3					21
							3	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	216	1	806	3	Y	-0-					21

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	3	Y	-0-					7
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	100	1	381	3	Y	2					9
							2	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	334	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	108	1	352	3	Y	9					10
							10	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	113	1	418	3	Y	-0-					10
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	333	3	Y	-0-					
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	84	1	321	3	Y	3					79
							3	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	3	Y	-0-					79
*03	403	N	372	-0-	-31	-0-	87	1	285	3	Y	-0-					79
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	94	1	350	3	Y	8					65
							9	9									
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	90	1	336	3	Y	5					86
							6	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	144	1	543	3	Y	-0-					88
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	528	3	Y	6					94
							7	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	498	3	Y	-0-					94
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	148	1	485	3	Y	2					96
							2	9									
*04	660	N	600	-0-	-60	-0-	125	1	465	3	Y	9					105
							10	9									
05	682	N	320	-0-	-362	-0-	67	1	249	3	Y	4					64
							4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	149	1	560	3	Y	-0-					15
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	146	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	131	1	475	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	151	1	493	3	Y	10					14
							11	9									
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	154	1	572	3	Y	-0-					14
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					13

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	982	-0-	-2056	-0-	206	1	776	3	Y	-0-					91
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	367	1	1392	3	Y	1					92
							1	9									
02	1344	X	1321	-0-	-23	-0-	285	1	1034	3	Y	2					94
							2	9									
03	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	307	1	1004	3	Y	1					95
							1	9									
*04	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	310	1	1149	3	Y	8					103
							9	9									
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	307	1	1142	3	Y	-0-					113

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	232	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	232	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	168	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	173	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	171	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	165	1	614	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	596	3	Y	-0-					95
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	567	3	Y	6					101
							7	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	3	Y	-0-					101
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	157	1	514	3	Y	3					104
							3	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	642	3	Y	14					118
							15	9									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	8					156
							9	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-					32
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					32
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					32
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	19	1	62	3	Y	-0-					32
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	Y	-0-					32
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	513	1	1930	3	N	1					47
							1	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	450	1	1705	3	N	7					54
							8	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	442	1	1601	3	N	12	53	1			13
							13	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	502	1	1643	3	N	29					42
							32	9									
*04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	393	1	1459	3	N	-0-					42
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	512	1	1910	3	N	-0-					40

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	295	1	1108	3	N	1					28
							1	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	279	1	1058	3	N	5					33
							6	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	264	1	957	3	N	7	31	1			9
							8	9									
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	292	1	957	3	N	17					26
							19	9									
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	230	1	851	3	N	-0-					26
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	306	1	1139	3	N	-0-					26

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

12	465	N	81	-0-	-384	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	Y	-0-					-0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
01	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	128	-0-	-430	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	40	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119496 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7042 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	839	-0-	-339	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	428	-0-	-412	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	95	-0-	-577	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

12	248	N	168	-0-	-80	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

12	899	N	842	-0-	-57	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	732	-0-	-167	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

12	434	N	408	-0-	-26	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-

KONE WELL #: 1 C RRCID -> 126604 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7097 - 7220

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-			-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-			-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

HUNTER - KONE WELL #: 4 RRCID -> 128665 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7169 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	186	-0-	-589	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-			-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	142	-0-	-447	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	308	-0-	-374	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	536	-0-	-580	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	40	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	5					5
							6	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	14					19
							15	9									
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-					19
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					19
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					19

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	477	-0-	-267	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	396	-0-	-534	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	173	-0-	-726	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	225	-0-	-178	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	822	-0-	-387	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	958	-0-	-189	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	517	-0-	-134	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	65	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	60	1	700	2	Y	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	Y	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	789	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	861	-0-	-100	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	750	-0-	-118	-0-	46	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	2	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	184	-0-	-188	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

12	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

12	930	N	715	-0-	-215	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

12	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
01	279	N	122	-0-	-157	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	301	-0-	-877	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	236	-0-	-756	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	307	-0-	-220	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	22	1	324	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	81	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	64	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	62	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	86	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

12	713	N	494	-0-	-219	-0-	37	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4924	-0-	1824	1824	262	1	4662	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2681	-0-	-119	1705	168	1	2513	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1578	-0-	-1522	183	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*04	1687	X	1504	-0-	-183	-0-	76	1	1427	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	122	1	1468	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	57	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	57	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	2					3
							2	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	4	3	1	2	8	-0-
							4	9									
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	932	-0-		-91	-0-	70	1	853	2	Y	8					8
								9	9									
01	1023	N	860	-0-		-163	-0-	45	1	807	2	Y	7					15
								8	9									
02	952	N	846	-0-		-106	-0-	53	1	789	2	Y	4	14	1			5
								4	9									
03	963	N	963	-0-		-0-	-0-	54	1	901	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
*04	954	N	954	-0-		-0-	-0-	48	1	902	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
*05	976	N	976	-0-		-0-	-0-	75	1	900	2	Y	1					4
								1	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1756	-0-		-73	-0-	130	1	1590	2	Y	33					33
								36	9									
01	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	95	1	1702	2	Y	36					69
								40	9									
02	1736	N	1449	-0-		-287	-0-	90	1	1339	2	Y	18	64	1			23
								20	9									
03	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	30	36	1			17
								33	9									
*04	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	17	23	1			11
								19	9									
*05	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	126	1	1520	2	Y	5					16
								6	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1587	-0-		-118	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1508	-0-		-166	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1307	-0-		-233	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1369	-0-		-212	-0-	77	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*04	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*05	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1101	-0-		-139	-0-	83	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1170	-0-		-39	-0-	62	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	957	-0-		-135	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-		-19	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

12	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

12	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	108	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	107	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

12	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	185	1	2403	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	150	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	142	1	2196	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	203	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	222	1	2105	2	Y	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

12	775	N	704	-0-	-71	-0-	50	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	31	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	43	1	495	2	Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	86	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	60	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-					-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	102	1	963	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	48	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	32	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	531	2	Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	97	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	148	1	1806	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	109	1	1934	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1779	-0-	-181	-0-	112	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	152	1	1831	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	100	1	1296	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	78	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	76	1	1178	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	440	-0-	-149	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	108	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	111	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	126	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	90	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	67	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	96	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	N	-0-					-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1166	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	108	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	78	1	1173	2	Y	80	63	1			17
							88	9									
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	76	1	1265	2	Y	21					38
							23	9									
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	Y	19	28	1			29
							21	9									
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	8					37
							9	9									

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	1			Y	-0-					3
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					3
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			Y	-0-					3
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					3
04	INC G-10		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					3
05	INC G-10		316	-0-	316	1044	316	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		489	-0-	489	879	489	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	187	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	967	-0-	-366	-0-	250	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	218	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	225	1	772	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	546	-0-	-260	-0-	104	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	253	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	212	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	236	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	215	1	742	2	Y	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	167	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	224	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	185	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	227	1	722	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	208	1	694	2	Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	206	1	703	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	Y	-0-					4
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	446	2	Y	-0-					4
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	133	1	439	2	Y	1					5
							1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	2	Y	-0-					5
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	140	1	481	2	Y	-0-					5
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	135	1	469	2	Y	-0-					5

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	142	1	634	2	Y	-0-					111
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	187	1	576	2	Y	-0-					111
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	161	1	560	2	Y	-0-					111
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	173	1	596	2	Y	-0-					111
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	149	1	539	2	Y	-0-					111
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	148	1	545	2	Y	-0-					111

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	112	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	96	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	112	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	97	1	342	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	82	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	97	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	112	1	474	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	140	1	412	2	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	115	1	382	2	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	123	1	404	2	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	114	1	390	2	N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	105	1	369	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	136	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	204	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	174	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	187	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	Y	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	118	1	502	2	Y	4					12
							4	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	193	1	567	2	Y	1					13
							1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	176	1	584	2	Y	6					19
							7	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	186	1	611	2	Y	5					24
							6	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	171	1	589	2	Y	2					26
							2	9									
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	Y	6					32
							7	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	92	1	400	2	Y	3					10
							3	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	157	1	472	2	Y	1					11
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	497	2	Y	5					16
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	Y	4					20
							4	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	150	1	526	2	Y	2					22
							2	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	509	2	Y	5					27
							6	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	137	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	192	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	156	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	173	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	161	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	156	1	520	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	116	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	154	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	114	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	106	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	115	1	387	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	242	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	317	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	267	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	288	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	268	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	262	1	894	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	138	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	191	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	154	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	154	1	517	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	136	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	182	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	165	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	174	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	158	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	158	1	538	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 9 RRCID -> 074910 COMPL. DATE 11/22/1977 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	86	1	349	2	Y	-0-			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	176	1	491	2	Y	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	2	Y	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	2	Y	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	Y	-0-			-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	123	1	520	2	Y	-0-			-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	154	1	448	2	Y	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	138	1	453	2	Y	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	151	1	490	2	Y	-0-			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	146	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	143	1	495	2	Y	-0-			-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	141	1	576	2	Y	-0-			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	208	1	588	2	Y	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	173	1	553	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	2	Y	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	175	1	583	2	Y	-0-			-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	169	1	569	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	57	1	242	2	Y	-0-			-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	75	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	Y	-0-			-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-			-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	181	1	746	2	Y	-0-			-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	253	1	723	2	Y	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	221	1	710	2	Y	-0-			-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	245	1	777	2	Y	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-			-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	214	1	729	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	110	1	492	2	Y	-0-			-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	132	1	491	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	83	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	100	1	341	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	96	1	346	2	Y	-0-			-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-			-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	124	1	521	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	154	1	451	2	Y	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	154	1	506	2	Y	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	170	1	552	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	129	1	440	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	155	1	539	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	127	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	176	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	135	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	147	1	487	2	Y	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	141	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	189	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	157	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	156	1	536	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	276	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	341	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	299	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	312	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	288	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	292	1	1023	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	111	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	153	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	104	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	94	1	322	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	292	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	378	1	1057	2	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	309	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	319	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	290	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	288	1	960	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	275	1	1195	2	Y	-0-					4
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	-0-					4
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	302	1	1020	2	Y	-0-					4
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	323	1	1077	2	Y	-0-					4
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	304	1	1069	2	Y	-0-					4
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	1024	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	85	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	135	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	139	1	490	2	Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	152	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	144	1	637	2	Y	-0-					6
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	222	1	679	2	Y	-0-					6
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	181	1	624	2	Y	-0-					6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	536	2	Y	-0-					6
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					6
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	140	1	512	2	Y	-0-					6

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	82	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	109	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	93	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	104	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	2	Y	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	372	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	212	1	911	2	N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	252	1	747	2	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	184	1	616	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	202	1	670	2	N	-0-					-0-
04	960	N	362	-0-	-598	-0-	183	1	179	2	N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	201	1	714	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	68	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	84	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	70	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	347	2	Y	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	122	1	423	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	111	1	468	2	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	157	1	456	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	133	1	436	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	148	1	479	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	138	1	471	2	N	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	152	1	529	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	218	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	310	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	240	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	283	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	258	1	852	2	Y	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	263	1	885	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	166	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	260	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	216	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	247	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	218	1	717	2	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	751	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	294	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	232	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	260	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	231	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	233	1	769	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	310	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	409	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	350	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	421	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	381	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372	1	1322	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	110	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	119	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	105	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	89	1	326	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	178	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	93	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	191	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	178	1	613	2	Y	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	176	1	620	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

12	2075	N	1985	-0-	-90	-0-	400	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	526	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	435	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	497	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	452	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	436	1	1428	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	186	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	232	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	192	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	210	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	642	2	Y	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	209	1	681	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	295	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	391	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	436	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	396	1	1298	2	N	-0-					-0-
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	175	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	256	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	204	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	265	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	231	1	794	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	107	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	176	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	149	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536	2	Y	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	557	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	110	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	129	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	107	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	109	1	369	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					22
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	118	1	345	2	Y	-0-					22
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	98	1	322	2	Y	-0-					22
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104	1	338	2	Y	-0-					22
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	2	Y	-0-					22
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	87	1	304	2	Y	-0-					22

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	209	1	841	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	273	1	758	2	N	-0-					-0-
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	217	1	680	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	261	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	242	1	789	2	N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	257	1	853	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	221	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	305	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	247	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	297	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	266	1	915	2	Y	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	262	1	914	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	69	1	290	2	N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	90	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	87	1	235	2	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	232	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	332	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	272	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	322	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	281	1	948	2	Y	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	293	1	1006	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	211	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	298	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	262	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	292	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	266	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	242	1	804	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	152	1	612	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	207	1	576	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	181	1	566	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	198	1	615	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	191	1	623	2	N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	195	1	648	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	142	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	186	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	166	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	148	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	146	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	289	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	382	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	321	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	347	1	1223	2	N	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	345	1	1240	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	204	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	276	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	225	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	365	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	240	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	225	1	746	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	225	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	310	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	264	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	307	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	274	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	272	1	990	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	N	892	-0-	-1541	-0-	178	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	239	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	202	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	224	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	179	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	169	1	558	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	2	N	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	160	1	445	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	141	1	438	2	N	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	147	1	454	2	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	136	1	443	2	N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	153	1	504	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	264	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	366	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	316	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	339	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	303	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	85	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	264	2	Y	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	77	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	526	2	N	1					7
							1	9									
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	120	1	354	2	N	1					8
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	104	1	344	2	N	2					10
							2	9									
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	114	1	374	2	N	2					12
							2	9									
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	88	1	303	2	N	1					13
							1	9									
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	75	1	261	2	N	3					16
							3	9									

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	2	Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	752	-0-	-426	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-

TORDILLA (K-45) 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	206	1	3886	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	290	1	4454	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	287	1	4454	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	285	1	4298	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		28	-0-	28	28	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	58	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	12471	-0-	-1944	-0-	37	1	12429	2	N	-0-					-0-
							5	4									
01	18910	X	12140	-0-	-6770	-0-	37	1	12099	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	17080	X	10582	-0-	-6498	-0-	532	1	10031	2	N	-0-					-0-
							19	4									
03	18910	X	10844	-0-	-8066	-0-	662	1	10160	2	N	-0-					-0-
							22	4									
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	527	1	8179	2	N	-0-					-0-
							17	4									
05	12462	X	5873	-0-	-6589	-0-	365	1	5508	2	N	-0-					-0-

ROBERT J KLEBERG, JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	5646	3	73	9	N	66	71	0			24
01	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	5988	3	122	9	N	111	93	0			42
02	5880	X	5748	-0-	-132	-0-	289	1	5448	2	N	-0-	42	1			-0-
							11	4									
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	483	1	7405	2	N	-0-					-0-
							16	4									
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	360	1	5583	2	N	-0-					-0-
							12	4									
*05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	333	1	5032	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TORDILLA (L-27) 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR. TR. STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

12	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-				-0-
01	3913 N	3913	-0-	-0-	B	-0-	3913	3			N	-0-				-0-
02	2924 N	2924	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2740	2	N	-0-				-0-
							6	4								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2924 N	2924	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2740	2	N	-0-				-0-
							6	4								
04	3780 N	3464	-0-	-316	B	-0-	209	1	3248	2	N	-0-				-0-
							7	4								
*05	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1604	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J. JR. TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

12	2211 N	2211	-0-	-0-	B	-0-	2211	3			N	-0-				-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3			N	-0-				-0-
02	1820 N	1790	-0-	-30	B	-0-	90	1	1697	2	N	-0-				-0-
							3	4								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 N	1913	-0-	-102	B	-0-	117	1	1792	2	N	-0-				-0-
							4	4								
04	1950 N	1826	-0-	-124	B	-0-	110	1	1712	2	N	-0-				-0-
							4	4								
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1541	2	N	-0-				-0-

TORDILLA (L-71) 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN PAST WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11672 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	284	-0-	284	284	284	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	211	-0-	211	495	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	191	-0-	191	686	12	1	179	2	N	-0-					-0-
04	812		126	-0-	-686	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
*05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					188
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	188	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	3100	N	6592	-0-	3492	3492	410	1	6182	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	13641	-0-	-1487	-0-	13641	3			N	-0-					-0-
01	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	774	1	14598	2	N	-0-					-0-
							28	4									
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	1188	1	18226	2	N	-0-					-0-
							40	4									
04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	965	1	14972	2	N	-0-					-0-
							31	4									
*05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	970	1	14645	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R.J. JR. TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 167960 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12531 - 12656

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	111	-0-	-1513	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
03	62	X	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

12	52111	X	26551	-0-	-25560	-0-	80	1	26461	2	N	-0-					-0-
							10	4									
01	50003	X	24782	-0-	-25221	-0-	75	1	24698	2	N	-0-					-0-
							9	4									
02	45164	X	29725	-0-	-15439	-0-	18	1	29707	2	N	-0-					-0-
03	41385	X	36285	-0-	-5100	-0-	34	1	36251	2	N	-0-					-0-
04	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-	28	1	28616	2	N	-0-					-0-
05	32922	X	27054	-0-	-5868	-0-	27	1	27027	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50) 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

12	43524	X	24660	-0-	-18864	-0-	137	1	24514	2	N	-0-					-0-
							9	4									
01	43524	X	21092	-0-	-22432	-0-	105	1	20979	2	N	-0-					-0-
							8	4									
02	28924	X	9803	-0-	-19121	-0-	493	1	9292	2	N	-0-					-0-
							18	4									
03	26288	X	8288	-0-	-18000	-0-	506	1	7765	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	915	1	14209	2	N	-0-					-0-
							29	4									
05	24645	X	22318	-0-	-2327	-0-	1387	1	20931	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

12	4340		3805	-0-	-535	B	14220	3805	3			N	-0-				-0-
01	4340		4383	-0-	43	B	14263	4383	3			N	-0-				-0-
02	3338		3089	-0-	-249	B	14014	155	1	2928	2	N	-0-				-0-
								6	4								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14014																	
03	3959		4637	-0-	678	B	14692	283	1	4345	2	N	-0-				-0-
								9	4								
04	1487		4105	-0-	2618	B	17310	248	1	3849	2	N	-0-				-0-
								8	4								
*05	309		3853	-0-	3544	B	20854	239	1	3614	2	N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133022 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12508 - 13380

12	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	211	1	500	3	N	15				205
								17	9								
01	558	N	546	-0-	-12	B	-0-	169	1	360	3	N	15	183	1		37
								17	9								
02	504	N	-0-	-0-	-504	B	-0-					N	-0-	37	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-				-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 13215 PERF.12454 - 12559

12	1581	N	477	-0-	-1104	B	-6989	141	1	336	3	N	-0-				109
01	1581	N	352	-0-	-1229	B	-6989	112	1	240	3	N	-0-				109
02	644	N	199	-0-	-445	B	-6989	19	1	180	3	N	-0-				109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6989																	
03	465	N	103	-0-	-362	B	-0-	1	1	102	3	N	-0-				109
04	330	N	223	-0-	-107	B	-0-	3	1	220	3	N	-0-				109
*05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	7	1	445	3	N	-0-				109

TORDILLA (M-70) 90753 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	#	1978	-0-	-1804	-0-	10	1	1967	2	N	-0-					-0-
							1	4									
01	3782	#	1707	-0-	-2075	-0-	8	1	1695	2	N	3					3
							1	4	3	9							
02	1876	#	1862	-0-	-14	-0-	114	1	1744	2	N	-0-	3	1			-0-
							4	4									
03	1984	#	1862	-0-	-122	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	1877		1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	131	1	1976	2	N	-0-					-0-

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-16848					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-16848					N	-0-				-0-
02	0	N	969	-0-	969	B	-15879	49	1	918	2	N	-0-				-0-
								2	4								
03	0	N	825	-0-	825	B	-15054	50	1	773	2	N	-0-				-0-
								2	4								
04	0	N	470	-0-	470	B	-14584	28	1	441	2	N	-0-				-0-
								1	4								
05	0	N	1191	-0-	1191	B	-13393	74	1	1117	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

12	2728	N	2475	-0-	-253	B	-0-	2475	3			N	-0-				-0-
01	2635	N	2124	-0-	-511	B	-0-	2124	3			N	-0-				-0-
02	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-				-0-
								6	4								
03	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-				-0-
								6	4								
04	2766	N	2766	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2594	2	N	-0-				-0-
								5	4								
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1801	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-2363					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-2363					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN PAST WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	118	1	1838	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 268003 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 11010

12	11625	#	3953	-0-	-7672	-0-	3902	2	51	9	N	46					235
01	10664	#	-0-	-0-	-10664	-0-					N	19	186	1			68
02	8372	#	223	-0-	-8149	-0-	212	2	11	9	N	10					78
03	8835	#	41	-0-	-8794	-0-	39	2	2	9	N	2					80
04	7320	#	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					80
05	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					80

TORDILLA-NC (L-27E) 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN PAST WELL #: 140 RRCID -> 205657 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11336 - 11400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, ROBERT J. JR. TR. STILL WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA-NC (L-27E) //CONT.// 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	#	5869	-0-	-2904	-0-	18	1	5849	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	8122	#	4658	-0-	-3464	-0-	14	1	4642	2	N	-0-					-0-
							2	4									
02	4536	#	4399	-0-	-137	-0-	221	1	4170	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	5859	#	4849	-0-	-1010	-0-	296	1	4543	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	272	1	4228	2	N	-0-					-0-
							9	4									
05	5859	#	4732	-0-	-1127	-0-	294	1	4438	2	N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13696 PERF.11364 - 11500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 11935

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

12	806	#	4	-0-	-802	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	645	R	645	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	2340	#	446	-0-	-1894	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	2418	#	131	-0-	-2287	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (M-10, D2) 90763 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 114 RRCID -> 166589 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12520 - 12682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

12	4154	#	4052	-0-	-102	-0-	3901	2	151	9	N	137	179	1			194
01	4154	#	2597	-0-	-1557	-0-	2597	2			N	-0-					194
02	3724	#	2483	-0-	-1241	-0-	2395	2	88	9	N	80	187	1			87
03	4061	#	3124	-0-	-937	-0-	3008	2	116	9	N	105					192
04	3930	#	2909	-0-	-1021	-0-	2878	2	31	9	N	28					220
05	4061	#	3577	-0-	-484	-0-	3536	2	41	9	N	37	180	1			77

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

12	14B	DENY	530	-0-	530	3082	49	1	481	2	N	-0-					-0-
01	3404	X	322	-0-	-3082	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	116	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	788	-0-	-1788	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	229	-0-	-1721	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	899	-0-	-620	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	116	-0-	116	489	116	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	218	-0-	218	707	218	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	149	-0-	149	856	149	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

12	1178	N	679	-0-	-499	-0-	25	1	654	2	Y	-0-					154
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	25	1	671	2	Y	107					261
							118	9									
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	25	1	511	2	Y	15	104	1			172
							17	9									
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	25	1	487	2	Y	3					175
							3	9									
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	25	1	672	2	Y	27					202
							30	9									
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	6					208
							7	9									

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

12	837	N	736	-0-	-101	-0-	25	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	25	-0-	-688	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	206	-0-	-507	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1571	2	Y	-0-					35
01	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					35
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	25	1	696	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	1581	N	319	-0-	-1262	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	32	-0-	-1018	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	25	1	2851	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		32	-0-	32	32	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		35	-0-	35	67	25	1	10	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					57
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					57
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	57	1			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF. 13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	12412	-0-	12412	38020	496	1	11916	2	N	-0-					-0-
01	48119 X	10099	-0-	-38020	-0-	360	1	9739	2	N	-0-					-0-
02	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	214	1	8852	2	N	-0-					-0-
03	12059 X	9306	-0-	-2753	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	11910 X	6372	-0-	-5538	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	12307 X	10343	-0-	-1964	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	302	-0-	302	579	302	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	579					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					164
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	187	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					80
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

12	4061	3629	-0-	-432	-0-	192	1	3420	2	Y	15	16	1			33
						17	9									
01	4061	3823	-0-	-238	-0-	246	1	3560	2	Y	15					48
						17	9									
02	6020	3696	-0-	-2324	-0-	175	1	3509	2	Y	11	20	1			39
						12	9									
03	6665	4088	-0-	-2577	-0-	230	1	3838	2	Y	18	20	1			37
						20	9									
04	6450	5224	-0-	-1226	-0-	5192	2	32	9	Y	29					66
*05	4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	371	1	4532	2	Y	40	60	1			46
						44	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

12	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	600	1	2481	2	Y	65	180	1			109
						72	9									
01	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					Y	-0-					109
02	2660 X	2328	-0-	-332 B	-0-	2181	2	147	9	Y	134					243
03	2945 X	2459	-0-	-486 B	-0-	2440	2	19	9	Y	17					260
04	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	2581	2	45	9	Y	41	191	1			110
05	2635 X	2543	-0-	-92 B	-0-	2482	2	61	9	Y	55					165

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3648	-0-	-1188 B	-0-	709	1	2931	2	Y	7					209
							8	9									
01	4712	X	-0-	-0-	-4712 B	-0-					Y	13					222
02	4676	X	3986	-0-	-690 B	-0-	3768	2	218	9	Y	198					420
03	5177	X	3920	-0-	-1257 B	-0-	3901	2	19	9	Y	17					437
04	3990	X	3683	-0-	-307 B	-0-	3683	2			Y	-0-	183	0			254
05	4929	X	3714	-0-	-1215 B	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	138	1	568	2	Y	20					200
							22	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					200
*02	644	N	579	-0-	-65 B	-0-	557	2	22	9	Y	20					220
03	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	604	2	8	9	Y	7					227
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	611	2	19	9	Y	17	184	1			60
*05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	525	2	8	9	Y	7					67

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3168	-0-	-800 B	-0-	611	1	2524	2	Y	30					142
							33	9									
01	3968	X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	31					173
02	3388	X	2156	-0-	-1232 B	-0-	1961	2	195	9	Y	177					350
03	3317	X	2307	-0-	-1010 B	-0-	2282	2	25	9	Y	23					373
04	2370	X	2303	-0-	-67 B	-0-	2297	2	6	9	Y	5	181	0			197
*05	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	2999	2	14	9	Y	13					210

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B_DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3441	-0-	3441 B	7963	655	1	2709	2	Y	70	190	1			90
							77	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	7963					Y	62					152
02	13085	X	5122	-0-	-7963 B	-0-	4989	2	133	9	Y	121					273
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					273
04	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			Y	-0-					273
*05	5085	X	5085	-0-	-0- B	-0-	5072	2	13	9	Y	12	192	0			93

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	3465	-0-	-2673 B	-17088	671	1	2775	2	Y	17					149
							19	9									
01	6138	X	-0-	-0-	-6138 B	-17088					Y	59					208
02	4704	X	7832	-0-	3128 B	-13960	7715	2	117	9	Y	106	194	0			120
03	3937	X	6826	-0-	2889 B	-11071	6655	2	171	9	Y	155					275
04	3360	X	6332	-0-	2972 B	-8099	6285	2	47	9	Y	43	186	0			132
05	8680	X	5907	-0-	-2773 B	-8099	5871	2	36	9	Y	33					165

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1243	-0-	-183 B	-0-	236	1	976	2	Y	28	198	1			84
							31	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	19					103
02	1316	N	1011	-0-	-305 B	-0-	950	2	61	9	Y	55					158
03	1240	N	1022	-0-	-218 B	-0-	1014	2	8	9	Y	7					165
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	939	2	20	9	Y	18					183
*05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	892	2	10	9	Y	9					192

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

12	9238	X	8885	-0-	-353 B	-0-	1702	1	7033	2	N	136	180	1			150
							150	9									
01	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	7					157
02	8344	X	-0-	-0-	-8344 B	-0-					N	-0-					157
03	9238	X	7570	-0-	-1668 B	-0-	7280	2	290	9	N	264	181	0			240
04	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	8101	2	75	9	N	68					308
*05	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-	7424	2	80	9	N	73	188	1			193

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

12	20801	#	20392	-0-	-409	-0-	775	1	19181	2	N	396	362	1			126
							436	9									
01	20801	#	19951	-0-	-850	-0-	775	1	18749	2	N	388	364	1			150
							427	9									
02	18788	#	17643	-0-	-1145	-0-	700	1	16579	2	N	331	356	1			125
							364	9									
03	20398	#	18805	-0-	-1593	-0-	775	1	17634	2	N	360	351	1			134
							396	9									
04	19740	#	19621	-0-	-119	-0-	750	1	18476	2	N	359	354	1			139
							395	9									
05	20398	#	14696	-0-	-5702	-0-	550	1	13848	2	N	271	362	1			48
							298	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

12	20491	X	19242	-0-	-1249	-0-	2532	1	15293	2	Y	1288	1296	1			126
							1417	9									
01	20491	X	18370	-0-	-2121	-0-	2474	1	14454	3	Y	1311	1329	1			108
							1442	9									
02	18480	X	15770	-0-	-2710	-0-	2167	1	12303	3	Y	1182	1194	1			96
							1300	9									
03	19282	X	16937	-0-	-2345	-0-	2465	1	13149	3	Y	1203	1217	1			82
							1323	9									
04	18630	X	16444	-0-	-2186	-0-	2496	1	12797	3	Y	1046	1038	1			90
							1151	9									
05	19251	X	17355	-0-	-1896	-0-	2652	1	13270	3	Y	1303	1253	1			140
							1433	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	531	1	3206	2	Y	263	258	1			26
							289	9									
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	517	1	3021	3	Y	203	212	1			17
							223	9									
02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-	364	1	2066	3	Y	123	130	1			10
							135	9									
03	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	454	1	2420	3	Y	148	148	1			10
							163	9									
04	3630	X	2838	-0-	-792	-0-	435	1	2229	3	Y	158	154	1			14
							174	9									
05	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	482	1	2411	3	Y	134	134	1			14
							147	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	287	1	2613	2	Y	201	186	1			20
							221	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	237	1	2361	3	Y	693	656	1			57
							762	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	187	1	1839	3	Y	1420	1361	1			116
							1562	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	240	1	2109	3	Y	796	857	1			55
							876	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	258	1	2213	3	Y	947	920	1			82
							1042	9									
05	2077	X	1826	-0-	-251	-0-	136	1	1099	3	Y	537	561	1			58
							591	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12733 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	814	1	3036	2	Y	476	472	1			46
							524	9									
01	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	624	1	2701	3	Y	470	477	1			39
							517	9									
02	4424	X	3465	-0-	-959	-0-	596	1	2519	3	Y	318	331	1			26
							350	9									
03	4898	X	3546	-0-	-1352	-0-	666	1	2521	3	Y	326	330	1			22
							359	9									
04	4530	X	3362	-0-	-1168	-0-	643	1	2460	3	Y	235	237	1			20
							259	9									
05	4371	X	3206	-0-	-1165	-0-	624	1	2318	3	Y	240	234	1			26
							264	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	12178	-0-	-6453	-0-	2093	1	7810	2	Y	2068	2023	1			202
							2275	9									
01	17670	X	14879	-0-	-2791	-0-	2330	1	10086	3	Y	2239	2257	1			184
							2463	9									
02	15960	X	13403	-0-	-2557	-0-	2153	1	9094	3	Y	1960	1984	1			160
							2156	9									
03	16430	X	13837	-0-	-2593	-0-	2380	1	9002	3	Y	2232	2239	1			153
							2455	9									
04	14400	X	13573	-0-	-827	-0-	2329	1	8912	3	Y	2120	2090	1			183
							2332	9									
05	14880	X	13997	-0-	-883	-0-	2461	1	9140	3	Y	2178	2127	1			234
							2396	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36673	X	26477	-0-	-10196	-0-	2115	1	19235	2	Y	4661	4534	1			455
							5127	9									
01	36673	X	36338	-0-	-335	-0-	2803	1	27968	3	Y	5061	5100	1			416
							5567	9									
02	33124	X	27771	-0-	-5353	-0-	2215	1	21787	3	Y	3426	3563	1			279
							3769	9									
03	36301	X	29502	-0-	-6799	-0-	2585	1	22718	3	Y	3817	3834	1			262
							4199	9									
04	35160	X	28283	-0-	-6877	-0-	2503	1	21503	3	Y	3888	3815	1			335
							4277	9									
05	36332	X	27260	-0-	-9072	-0-	2563	1	20722	3	Y	3614	3561	1			388
							3975	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12082 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	728	1	4400	2	Y	663	672	1			65
							729	9									
01	6448	X	4560	-0-	-1888	-0-	566	1	3304	3	Y	627	640	1			52
							690	9									
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	772	1	4385	3	Y	635	635	1			52
							699	9									
03	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	859	1	4583	3	Y	639	647	1			44
							703	9									
04	5670	X	4711	-0-	-959	-0-	663	1	3397	3	Y	592	585	1			51
							651	9									
05	6479	X	4465	-0-	-2014	-0-	639	1	3199	3	Y	570	560	1			61
							627	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	21578	-0-	-9670	-0-	1774	1	16137	2	Y	3334	3373	1			325
							3667	9									
01	27187	X	19353	-0-	-7834	-0-	1468	1	14652	3	Y	2939	3023	1			241
							3233	9									
02	23380	X	16280	-0-	-7100	-0-	1257	1	12361	3	Y	2420	2464	1			197
							2662	9									
03	24304	X	17257	-0-	-7047	-0-	1478	1	12990	3	Y	2535	2558	1			174
							2789	9									
04	21360	X	16929	-0-	-4431	-0-	1482	1	12730	3	Y	2470	2431	1			213
							2717	9									
05	21576	X	16176	-0-	-5400	-0-	1485	1	12005	3	Y	2442	2393	1			262
							2686	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TURKEY CREEK (OAKVILLE 3350) 91832 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
GRADY, V. B. WELL #: 5 RRCID -> 228910 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3356 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13764 06/01/2011

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) //CONT.// 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					16
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	N	-0-					16
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

*08	3100	N	3617	-0-	517	517	838	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2652	-0-	-348	169	577	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2282	N	2113	-0-	-169	-0-	497	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	505	1	1172	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	1124	-0-	-1666	-0-	354	1	728	2	N	-0-					-0-
							42	5									
01	2790	X	1411	-0-	-1379	-0-	383	1	1025	2	N	-0-					-0-
							3	5									
02	2464	X	1615	-0-	-849	-0-	435	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	342	-0-	-1766	-0-	102	1	240	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	238	-0-	-1442	-0-	57	1	153	2	N	-0-					-0-
							28	5									
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	685	1	1102	2	N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

*08	372	N	368	-0-	-4	-0-	85	1	283	2	N	-0-					-0-
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	48	1	199	2	N	-0-					-0-
							7	5									
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	66	1	217	2	N	-0-					-0-
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	80	1	188	2	N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-
							10	5									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	104	1	276	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	98	1	270	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	123	1	284	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	102	1	272	2	N	-0-					-0-
							50	5									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	992	X	663	-0-	-329	-0-	154	1	509	2	N	-0-					-0-
09	960	X	660	-0-	-300	-0-	110	1	515	2	N	-0-					-0-
							35	5									
10	899	X	627	-0-	-272	-0-	149	1	478	2	N	-0-					-0-
11	660	X	519	-0-	-141	-0-	149	1	363	2	N	-0-					-0-
							7	5									
*12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	218	1	447	2	N	-0-					-0-
							25	5									
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	318	1	853	2	N	-0-					-0-
							2	5									
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	246	1	669	2	N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	275	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	236	1	623	2	N	-0-					-0-
							116	5									
*05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	548	1	877	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	2	N	-0-					57
09	1980	X	344	-0-	-1636	-0-	56	1	270	2	N	-0-					57
							18	5									
10	T. A.		570	-0-	570	570	104	1	436	2	N	1					58
							29	5	1	9							
11	T. A.		254	-0-	254	824	60	1	177	2	N	-0-					58
							17	5									
*12	829	X	5	-0-	-824	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-					58
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	5	1	15	2	N	-0-					58
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58
04	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	25	2	N	-0-					58
							5	5									
05	T. A.		37	-0-	37	76	15	1	22	2	N	-0-					58

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	21	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	17	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	2	Y	-0-			-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4124	-0-	-1983	-0-	355	1	3769	2	Y	-0-			-0-
01	6107	X	5532	-0-	-575	-0-	479	1	5053	2	Y	-0-			-0-
02	7196	X	5119	-0-	-2077	-0-	394	1	4725	2	Y	-0-			-0-
03	7967	X	4950	-0-	-3017	-0-	376	1	4574	2	Y	-0-			-0-
04	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	527	1	6792	2	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	412	1	5155	2	Y	-0-			-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	55	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	60	1	635	2	Y	-0-			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	42	1	544	2	Y	-0-			-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	122	1			78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 3 RRCID -> 204069 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 7422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

12	992	N	811	-0-	-181	-0-	70	1	741	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	817	-0-	-361	-0-	71	1	746	2	N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	34	1	409	2	N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	49	1	625	2	N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

12	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1368	2	2	9	Y	2	1	1			17
01	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1367	2	8	9	Y	7	4	1			20
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	1			20
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1326	2	3	9	Y	3	1	1			22
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	Y	7					29
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	2	1			28

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1436	-0-	-160	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1148	2	3	9	Y	3	2	1			96
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1207	2	11	9	Y	10	5	1			101
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1049	2	7	9	Y	6	2	1			104
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1174	2	23	9	Y	21					125
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	5	1			122

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

12	2263	X	1824	-0-	-439	-0-	157	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1563	-0-	-1134	-0-	135	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	97	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	80	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	848	-0-	-547	-0-	63	1	785	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

12	2604	X	183	-0-	-2421	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	133	-0-	-2471	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

12	10323	X	7369	-0-	-2954	-0-	7317	2	52	9	Y	47					291
01	8525	X	8329	-0-	-196	-0-	8158	2	171	9	Y	155	184	1			262
02	10052	X	4599	-0-	-5453	-0-	4555	2	44	9	Y	40					302
03	11129	X	5347	-0-	-5782	-0-	5248	2	99	9	Y	90	189	1			203
04	9420	X	3696	-0-	-5724	-0-	3673	2	23	9	Y	21					224
05	8339	X	3933	-0-	-4406	-0-	3909	2	24	9	Y	22					246

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

12	6696	X	4069	-0-	-2627	-0-	4067	2	2	9	N	2	1	1			136
01	6510	X	4097	-0-	-2413	-0-	4093	2	4	9	N	4	3	1			137
02	5880	X	3826	-0-	-2054	-0-	3823	2	3	9	N	3	1	1			139
03	5673	X	3402	-0-	-2271	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	1			139
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4527	2	18	9	N	16					155
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3749	2	1	9	N	1	2	1			154

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

12	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	3680	2	4	9	Y	4					21
01	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3174	2	10	9	Y	9	15	1			15
02	3976	X	1447	-0-	-2529	-0-	1445	2	2	9	Y	2					17
03	4402	X	2575	-0-	-1827	-0-	2567	2	8	9	Y	7	8	1			16
04	4260	X	2167	-0-	-2093	-0-	2165	2	2	9	Y	2					18
05	3689	X	2231	-0-	-1458	-0-	2228	2	3	9	Y	3					21

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

12	14756	X	9550	-0-	-5206	-0-	9537	2	13	9	N	12	7	1			265
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14437	2	89	9	N	81	213	1			133
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7088	2	21	9	N	19	5	1			147
03	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18612	2	114	9	N	104	12	1			239
04	14070	X	1052	-0-	-13018	-0-	1052	2			N	-0-					239
05	14539	X	3320	-0-	-11219	-0-	3320	2			N	-0-	1	1			238

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	16196	-0-	-6806	-0-	16042	2	154	9	N	140	208	1			88
01	16988	X	14546	-0-	-2442	-0-	14402	2	144	9	N	131	52	1			167
02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16196	2	110	9	N	100	178	1			89
03	16678	X	15701	-0-	-977	-0-	15592	2	109	9	N	99	17	1			171
04	15660	X	103	-0-	-15557	-0-	103	2			N	-0-					171
05	18042	X	83	-0-	-17959	-0-	79	2	4	9	N	4					175

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2768	-0-	2768	2768	2768	2			N	-0-					64
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					64
02	2768	X	-0-	-0-	-2768	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					64
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					64

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	2284	-0-	-4164	-0-	2273	2	11	9	N	10	2	1			51
01	6448	X	2934	-0-	-3514	-0-	2886	2	48	9	N	44	7	1			88
02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3437	2	2	9	N	2	3	1			87
03	4898	X	4862	-0-	-36	-0-	4844	2	18	9	N	16	4	1			99
04	3600	X	677	-0-	-2923	-0-	677	2			N	-0-					99
05	3813	X	1056	-0-	-2757	-0-	1053	2	3	9	N	3					102

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7098 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					379
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					379
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	T. A.		433	-0-	433	433	32	1	401	2	N	-0-					379

ORTIZ RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	5029	-0-	-5418	-0-	285	1	4625	2	Y	108	59	1			142
							119	9									
01	8246	X	5163	-0-	-3083	-0-	264	1	4774	2	Y	114	169	1			87
							125	9									
02	7000	X	4394	-0-	-2606	-0-	333	1	3945	2	Y	105	44	1			148
							116	9									
03	6851	X	3441	-0-	-3410	-0-	299	1	2991	2	Y	137	172	1			113
							151	9									
04	5910	X	2130	-0-	-3780	-0-	183	1	1805	2	Y	129	147	1			95
							142	9									
05	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	255	1	3825	2	Y	144	26	1			213
							158	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	390	-0-	-3516	-0-	390	2			Y	-0-					78
01	1984	X	161	-0-	-1823	-0-	161	2			Y	-0-					78
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					78
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					78
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	2135	-0-	-3259	-0-	2129	2	6	9	Y	5	20	1			28
01	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	3334	2	17	9	Y	15	23	1			20
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4256	2	19	9	Y	17	1	1			36
03	4092	X	2338	-0-	-1754	-0-	2331	2	7	9	Y	6	32	1			10
04	3330	X	466	-0-	-2864	-0-	466	2			Y	-0-					10
05	4743	X	1004	-0-	-3739	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			8

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2163	-0-	-2363	-0-	2154	2	9	9	Y	8	2	1			62
01	3782	X	2197	-0-	-1585	-0-	2149	2	48	9	Y	44	5	1			101
02	3108	X	2415	-0-	-693	-0-	2414	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	Y	2	2	1			100
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	Y	10					110
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	Y	2	4	1			108

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	44196	2	347	9	N	315	424	1			66
01	42574	X	42574	-0-	-0-	-0-	42086	2	488	9	N	444	315	1			195
02	39200	X	37539	-0-	-1661	-0-	37260	2	279	9	N	254	227	1			222
03	43400	X	39121	-0-	-4279	-0-	38835	2	286	9	N	260	421	1			61
04	45630	X	33604	-0-	-12026	-0-	33329	2	275	9	N	250					311
05	44547	X	34613	-0-	-9934	-0-	34376	2	237	9	N	215	239	1			287

ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	791	-0-	-356	-0-	791	2			Y	-0-	59	1			99
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					99
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					99
03	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	2			Y	-0-					99
04	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	140	2			Y	-0-	56	1			43
05	1612	X	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					43

PESCADITO STATE 2026 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38378	X	38134	-0-	-244	-0-	36739	2	1395	9	N	1268	1161	1			623
01	38378	X	34458	-0-	-3920	-0-	33401	2	1057	9	N	961	1165	1			419
02	34664	X	31305	-0-	-3359	-0-	30303	2	1002	9	N	911	961	1			369
03	38378	X	33529	-0-	-4849	-0-	32693	2	836	9	N	760	586	1			543
04	36780	X	30025	-0-	-6755	-0-	29545	2	480	9	N	436	555	1			424
05	38006	X	28629	-0-	-9377	-0-	28068	2	561	9	N	510	540	1			394

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					146
01	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17323	2	200	9	N	182					328
02	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25558	2	300	9	N	273	319	1			282
03	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24290	2	221	9	N	201	357	1			126
04	16950	X	10664	-0-	-6286	-0-	10547	2	117	9	N	106					232
05	28644	X	11484	-0-	-17160	-0-	11387	2	97	9	N	88	172	1			148

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	13584	-0-	-2071	-0-	13534	2	50	9	N	45					304
01	13981	X	12088	-0-	-1893	-0-	12024	2	64	9	N	58					362
02	13048	X	9752	-0-	-3296	-0-	9712	2	40	9	N	36	183	1			215
03	14446	X	9190	-0-	-5256	-0-	9155	2	35	9	N	32					247
04	13530	X	6832	-0-	-6698	-0-	6813	2	19	9	N	17					264
05	13578	X	6697	-0-	-6881	-0-	6678	2	19	9	N	17					281

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22599	X	8705	-0-	-13894	-0-	8655	2	50	9	N	45					164
01	22599	X	9191	-0-	-13408	-0-	9086	2	105	9	N	95					259
02	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10582	2	4	9	N	4					263
03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					263
04	10170	X	7403	-0-	-2767	-0-	7383	2	20	9	N	18					281
05	11718	X	6868	-0-	-4850	-0-	6823	2	45	9	N	41					322

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	2206	-0-	-7683	-0-	2158	2	48	9	N	44					296
01	9889	X	1009	-0-	-8880	-0-	941	2	68	9	N	62					358
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					358
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					358
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					358
05	2201	X	96	-0-	-2105	-0-	96	2			N	-0-					358

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61721	X	27433	-0-	-34288	-0-	27062	2	371	9	N	337	264	1			423
01	61721	X	40091	-0-	-21630	-0-	39414	2	677	9	N	615	581	1			457
02	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	44905	2	983	9	N	894	1044	1			307
03	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	47886	2	893	9	N	812	830	1			289
04	38790	X	38713	-0-	-77	-0-	38085	2	628	9	N	571	378	1			482
05	50809	X	39565	-0-	-11244	-0-	38991	2	574	9	N	522	654	1			350

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	762	-0-	-478 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	943	-0-	-142 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	952	N	613	-0-	-339 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4652	-0-	-618 B	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4609	-0-	-661 B	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150 B	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0- B	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0- B	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
*05	6373	X	6373	-0-	-0- B	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	#	3455	-0-	-17	-0-	495	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3472	#	2689	-0-	-783	-0-	495	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	3052	#	2085	-0-	-967	-0-	399	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	3441	#	3360	-0-	-81	-0-	495	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3330	#	1974	-0-	-1356	-0-	304	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	3441	#	3104	-0-	-337	-0-	367	1	2737	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	363	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	475	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	359	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	436	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	443	1	1906	2	N	-0-					-0-
*05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	565	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	628	1	3080	2	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	487	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	597	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	401	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	472	1	2077	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	348	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	341	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	289	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	374	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	358	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	350	1	1538	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	283	1	1373	2	Y	-0-	12	1			7
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	272	1	1334	2	Y	-0-	6	1			1
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	239	1	1224	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	256	1	1101	2	Y	-0-					1
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	205	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	211	1	930	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	247	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	213	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	173	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	286	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	236	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	211	1	926	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	549	1	2668	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
01	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	506	1	2479	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
02	3668	X	3590	-0-	-78	-0-	587	1	3000	2	Y	3					9
							3	9									
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	623	1	2677	2	Y	5					14
							6	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	629	1	2709	2	Y	8	9	1			13
							9	9									
05	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	565	1	2487	2	Y	6					19
							7	9									

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31558	X	29556	-0-	-2002	-0-	1436	1	28015	2	Y	95	173	1			200
							105	9									
01	31558	X	29485	-0-	-2073	-0-	1437	1	27880	2	Y	153	174	1			179
							168	9									
02	28504	X	23697	-0-	-4807	-0-	1162	1	22469	2	Y	60					239
							66	9									
03	31558	X	28607	-0-	-2951	-0-	1441	1	27089	2	Y	70					309
							77	9									
04	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	1410	1	27676	2	Y	96	185	1			220
							106	9									
*05	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	1451	1	27730	2	Y	85					305
							94	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

12	4340	#	2152	-0-	-2188	-0-	12	1	2140	2	N	-0-					-0-
01	4278	#	3103	-0-	-1175	-0-	306	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3556	#	3072	-0-	-484	-0-	27	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3937	#	2471	-0-	-1466	-0-	132	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3540	#	2451	-0-	-1089	-0-	30	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	3410	#	2494	-0-	-916	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

12	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3007	-0-	-241	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					6
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					6
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					6
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					6
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					6
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	Y	-0-					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					57
01	9238	X	8133	-0-	-1105	-0-	8065	2	68	9	Y	62					84
*02	8148	X	6950	-0-	-1198	-0-	6899	2	51	9	Y	46					130
*03	DELQ PR		7407	-0-	7407	7407	7367	2	40	9	Y	36					166
*04	14050	X	6643	-0-	-7407	-0-	6596	2	47	9	Y	43	172	1			37
05	8122	X	5980	-0-	-2142	-0-	5945	2	35	9	Y	32					69

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19					19
*03	DELQ PR		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					19
*04	1728	N	845	-0-	-883	-0-	845	2			Y	-0-					19
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					20

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					78
01	8990	X	7810	-0-	-1180	-0-	7755	2	55	9	Y	50	80	1			69
*02	7896	X	6685	-0-	-1211	-0-	6648	2	37	9	Y	34					103
03	DELQ PR		7093	-0-	7093	7093	7065	2	28	9	Y	25					128
*04	14037	X	6944	-0-	-7093	-0-	6905	2	39	9	Y	35					163
05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	6885	2	29	9	Y	26	118	1			71

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4916	-0-	-1904	-0-	390	1	4526	2	Y	-0-					25
01	6820	X	5146	-0-	-1674	-0-	391	1	4755	2	Y	-0-					25
02	6160	X	4181	-0-	-1979	-0-	285	1	3896	2	Y	-0-					25
03	6200	X	4564	-0-	-1636	-0-	324	1	4220	2	Y	18					43
							20	9									
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	4					47
							4	9									
05	5146	X	4174	-0-	-972	-0-	311	1	3859	2	Y	4	27	1			24
							4	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3442	-0-	-2014	-0-	272	1	3156	2	Y	13	96	1			11
							14	9									
01	4991	X	3668	-0-	-1323	-0-	277	1	3370	2	Y	19					30
							21	9									
02	4116	X	3776	-0-	-340	-0-	256	1	3505	2	Y	14					44
							15	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4143	2	Y	17					61
							19	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	381	1	4506	2	Y	20					81
							22	9									
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	265	1	3280	2	Y	35					116
							39	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	420	1	4877	2	Y	-0-					37
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	420	1	5118	2	Y	-0-					37
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	337	1	4606	2	Y	-0-					37
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	391	1	5095	2	Y	35					72
							39	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	389	1	4594	2	Y	8					80
							9	9									
05	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	380	1	4709	2	Y	7	46	1			41
							8	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	240	1	2790	2	Y	-0-					6
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	191	1	2326	2	Y	-0-					6
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	176	1	2411	2	Y	-0-					6
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2562	2	Y	-0-					6
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	229	1	2706	2	Y	-0-					6
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	224	1	2774	2	Y	-0-					6

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					18
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	2	Y	-0-					18
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					18
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	33	1	429	2	Y	15					33
							17	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	4					37
							4	9									
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	3	21	1			19
							3	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	38	1	441	2	Y	11	36	1			9
							12	9									
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	36	1	442	2	Y	14					23
							15	9									
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	28	1	380	2	Y	9					32
							10	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	421	2	Y	9					41
							10	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	11					52
							12	9									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	31	1	379	2	Y	23					75
							25	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	254	1	2946	2	Y	-0-					29
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	281	1	3417	2	Y	-0-					29
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	359	1	4911	2	Y	-0-					29
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	Y	26					55
							29	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	385	1	4550	2	Y	11					66
							12	9									
05	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	378	1	4688	2	Y	9	38	1			37
							10	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	772	1	8963	2	Y	-0-					25
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	760	1	9248	2	Y	-0-					25
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	612	1	8374	2	Y	-0-					25
03	9734	X	9498	-0-	-236	-0-	675	1	8797	2	Y	24					49
							26	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	436	1	5154	2	Y	4					53
							4	9									
*05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	840	1	10410	2	Y	7	31	1			29
							8	9									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	112	1	1304	2	Y	20	52	1			16
							22	9									
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	112	1	1367	2	Y	28					44
							31	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	18					62
							20	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					62
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	188	1	2221	2	Y	-0-					62
*05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	230	1	2848	2	Y	-0-					62

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	Y	-0-					7
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	97	1	1177	2	Y	-0-					7
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					7
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	91	1	1125	2	Y	-0-					7

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	183	1	2123	2	Y	-0-					31
01	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	189	1	2304	2	Y	-0-					31
02	2408	X	2115	-0-	-293	-0-	144	1	1971	2	Y	-0-					31
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	Y	-0-					31
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	180	1	2131	2	Y	-0-					31
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2338	2	Y	-0-	18	1			13

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

12	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	30	1	1621	2	N	-0-					72
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	N	-0-					72
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	28	1	1681	2	N	-0-					72
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	32	1	1793	2	N	-0-					72
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					72
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	2	N	18					90
							20	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	504	-0-	-576	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

12	2697	N	2375	-0-	-322	-0-	2375	2			Y	-0-					62
01	2728	N	2025	-0-	-703	-0-	2025	2			Y	-0-					62
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					62
03	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
*05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

12	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	93	1	1782	2	N	-0-					60
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					60
02	1876	N	1423	-0-	-453	-0-	84	1	1339	2	N	-0-					60
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	93	1	2108	2	N	-0-					60
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	-0-					60
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2042	2	N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4564 - 4588

12	12115	X	3900	-0-	-8215	-0-	3900	2			Y	-0-					2
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					2
02	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			Y	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
05	14291	X	11038	-0-	-3253	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

12	10261	X	8840	-0-	-1421	-0-	8828	2	12	9	Y	11					81
01	8587	X	6894	-0-	-1693	-0-	6890	2	4	9	Y	4					85
02	7756	X	5653	-0-	-2103	-0-	5653	2			Y	-0-	74	1			11
03	8835	X	6564	-0-	-2271	-0-	6564	2			Y	-0-					11
04	8550	X	4533	-0-	-4017	-0-	4533	2			Y	-0-					11
05	8835	X	5377	-0-	-3458	-0-	5377	2			Y	-0-					11

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1598	-0-	-1006	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	809	-0-	-1375	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	8221	-0-	-2908	-0-	8197	2	24	9	Y	22					107
01	8649	X	6886	-0-	-1763	-0-	6875	2	11	9	Y	10					117
02	7812	X	4857	-0-	-2955	-0-	4857	2			Y	-0-	102	1			15
03	8494	X	6040	-0-	-2454	-0-	6040	2			Y	-0-					15
04	7950	X	4192	-0-	-3758	-0-	4192	2			Y	-0-					15
05	8215	X	4983	-0-	-3232	-0-	4983	2			Y	-0-					15

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	620	1	9930	2	N	22					169
							24	9									
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	620	1	8889	2	N	1					170
							1	9									
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	560	1	8539	2	N	4	157	1			17
							4	9									
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	560	1	10832	2	N	-0-					17
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	600	1	10419	2	N	-0-					17
*05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	620	1	10903	2	N	17					34
							19	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	620	1	14276	2	N	40					261
							44	9									
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	620	1	12120	2	N	13					274
							14	9									
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	560	1	11762	2	N	16	191	1			99
							18	9									
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	560	1	13027	2	N	-0-					99
04	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	600	1	13820	2	N	-0-					99
*05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	620	1	13751	2	N	104					203
							114	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	3992	-0-	-3603	-0-	600	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	620	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	560	1	6523	2	N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	560	1	7118	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	600	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6977	-0-	-618	-0-	620	1	6357	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

12	83855	X	77861	-0-	-5994	-0-	77463	2	398	9	Y	362	428	1			216
01	83855	X	78131	-0-	-5724	-0-	77680	2	451	9	Y	410	521	1			105
02	75740	X	71749	-0-	-3991	-0-	71444	2	305	9	Y	277	232	1			150
03	83855	X	76841	-0-	-7014	-0-	76510	2	331	9	Y	301	226	1			225
04	75660	X	73444	-0-	-2216	-0-	73117	2	327	9	Y	297	176	1			346
05	78182	X	74434	-0-	-3748	-0-	74138	2	296	9	Y	269	420	1			195

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO ENERGY 486543

MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

12	2263	N	392	-0-	-1871	-0-	392	2			N	-0-					65
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					65
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	146	1	367	2	N	2					67
							2	9									
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					67
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					67
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	2			N	-0-					67

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	616	1	2964	2	Y	-0-					70
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	656	1	3973	2	Y	-0-					70
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	596	1	3004	2	Y	-0-					70
03	5456	X	2718	-0-	-2738	-0-	774	1	1944	2	Y	-0-					70
04	5190	X	2181	-0-	-3009	-0-	188	1	1993	2	Y	-0-					70
05	4619	X	2187	-0-	-2432	-0-	188	1	1993	2	Y	5					75
							6	9									

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

12	1891	X	1515	-0-	-376	-0-	191	1	1310	2	N	13					131
							14	9									
01	1705	X	1466	-0-	-239	-0-	217	1	1231	2	N	16					147
							18	9									
02	1540	X	1300	-0-	-240	-0-	222	1	1078	2	N	-0-					147
03	1581	X	1397	-0-	-184	-0-	419	1	978	2	N	-0-					147
04	1500	X	1336	-0-	-164	-0-	140	1	1185	2	N	10					157
							11	9									
05	1519	X	1331	-0-	-188	-0-	140	1	1185	2	N	5					162
							6	9									

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	Y	-0-					12
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					12
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					12
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	2	Y	-0-					12
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					12
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					12

BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	2	N	-0-					168
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	631	1	646	2	N	-0-					168
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-					168
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	211	1	787	2	N	-0-					168
*04	1230	N	408	-0-	-822	-0-	126	1	282	2	N	-0-					168
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	301	1	755	2	N	-0-					168

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

12	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	297	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	15	1	201	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	19	1	254	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	387	2	Y	14	9	1			17
							15	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	509	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	462	2	Y	16	11	1			22
							18	9									

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	30	1	408	2	Y	14	9	1			18
							15	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	30	1	407	2	Y	11	18	1			11
							12	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	37	1	456	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	30	1	314	2	Y	5	7	1			15
							6	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	70	1	1007	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	65	1	902	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	840	N	701	-0-	-139	-0-	48	1	650	2	Y	3					6
							3	9									
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	64	1	786	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	10					11
							11	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	5	10	1			6
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	793	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	688	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	Y	6					8
							7	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	858	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	11					12
							12	9									
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	Y	7	12	1			7
							8	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	Y	2					3
							2	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	17	1	159	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	122	1	1182	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	116	1	1042	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	112	1	1041	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	122	1	1147	2	Y	8					10
							9	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1180	2	Y	12	11	1			12
							13	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	198	1	2851	2	Y	20	25	1			14
							22	9									
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	210	1	2894	2	Y	31	36	1			9
							34	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	232	1	3123	2	Y	21					30
							23	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	300	1	3695	2	Y	21	46	1			5
							23	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	3511	2	Y	47					52
							52	9									
05	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	233	1	2473	2	Y	2	35	1			19
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	201	1	1950	2	Y	11	16	1			11
							12	9									
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	198	1	1783	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
02	1932	N	1502	-0-	-430	-0-	145	1	1349	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
03	2170	N	542	-0-	-1628	-0-	52	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	50	1	468	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

12	4526	X	3540	-0-	-986	-0-	230	1	3304	2	Y	5					46
							6	9									
01	4526	X	2903	-0-	-1623	-0-	196	1	2700	2	Y	6					52
							7	9									
02	4088	X	2905	-0-	-1183	-0-	200	1	2688	2	Y	15					67
							17	9									
03	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	213	1	2621	2	Y	-0-					67
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	181	1	2607	2	Y	6					73
							7	9									
*05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	344	1	3661	2	Y	25					98
							28	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	1	14	1			9
							1	9									
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	13	1	185	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	15	1	208	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	206	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	Y	18	8	1			17
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	Y	5	41	1			28
							6	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	Y	52	27	1			53
							57	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	12	40	1			25
							13	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	10	15	1			20
							11	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	16	12	1			24
							18	9									
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	8	1			16

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					1
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					1
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	1					2
							1	9									
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					5
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					5
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					5
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					5
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1322	2	N	1					19
							1	9									
01	1829	N	944	-0-	-885	-0-	64	1	880	2	N	-0-					19
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	15					34
							17	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	1					35
							1	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					35
05	1643	N	901	-0-	-742	-0-	77	1	824	2	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	152	1	1480	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	150	1	1350	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
02	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	146	1	1358	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	10					13
							11	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	174	1	1665	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	Y	12	14	1			15
							13	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	433	-0-	-652	-0-	28	1	398	2	Y	6	14	1			10
							7	9									
01	1085	N	216	-0-	-869	-0-	14	1	199	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
02	448	N	184	-0-	-264	-0-	13	1	168	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-	4	1			9
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	26	12	1			23
							29	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	10644	-0-	-3523	-0-	688	1	9884	2	Y	65	88	1			49
							72	9									
01	14167	X	7268	-0-	-6899	-0-	487	1	6719	2	Y	56	84	1			21
							62	9									
02	12796	X	7155	-0-	-5641	-0-	492	1	6617	2	Y	42					63
							46	9									
03	12586	X	4299	-0-	-8287	-0-	323	1	3976	2	Y	-0-	50	1			13
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	494	1	7112	2	Y	50					63
							55	9									
05	9889	X	4748	-0-	-5141	-0-	405	1	4309	2	Y	31	61	1			33
							34	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	2	1			3
01	930	N	449	-0-	-481	-0-	30	1	416	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	73	1	977	2	Y	8					9
							9	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1111	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	14					16
							15	9									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	Y	1	11	1			6
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	75	1	1079	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
01	1395	N	891	-0-	-504	-0-	60	1	822	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	53	1	707	2	Y	4					7
							4	9									
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	73	1	900	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	12					13
							13	9									
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	88	1	937	2	Y	7	13	1			7
							8	9									

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	72	1	1039	2	Y	32	36	1			25
							35	9									
01	1426	N	851	-0-	-575	-0-	56	1	766	2	Y	26	17	1			34
							29	9									
02	924	N	702	-0-	-222	-0-	48	1	641	2	Y	12	28	1			18
							13	9									
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	60	1	743	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	19	14	1			27
							21	9									
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	884	2	Y	36	21	1			42
							40	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	1	1			7
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

12	279	N	198	-0-	-81	-0-	13	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					3
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	2					5
							2	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					5
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					5
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	37	1	332	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	26	1	244	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	465	N	185	-0-	-280	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	Y	14	8	1			9
							15	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	793	2	Y	26	28	1			19
							29	9									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	19	13	1			25
							21	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	773	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	Y	25	20	1			26
							28	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	Y	17	15	1			28
							19	9									
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	48	1	510	2	Y	8	12	1			24
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	39 24	1 9	565	2	Y	22	20	1			14
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	29 14	1 9	399	2	Y	13	9	1			18
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	366	2	Y	8	16	1			10
03	620	N	335	-0-	-285	-0-	25 7	1 9	303	2	Y	6	7	1			9
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	270	2	Y	6	5	1			10
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	767	-0-	-504	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					17
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	111 13	1 9	1531	2	Y	12					29
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					29
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	113 7	1 9	1394	2	Y	6					35
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					35
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					35

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
01	527	X	31	-0-	-496	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	1			4
02	224	X	26	-0-	-198	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	X	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			2
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	95	2	Y	3	2	1			3
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	1	1			2

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	82	1	1173	2	Y	22	41	1			28
							24	9									
01	1488	N	817	-0-	-671	-0-	54	1	740	2	Y	21	16	1			33
							23	9									
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	78	1	1048	2	Y	42	46	1			29
							46	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	90	1	1115	2	Y	27	24	1			32
							30	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	137	1	1970	2	Y	76	37	1			71
							84	9									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	22	31	1			62
							24	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	291	1	2829	2	Y	16	24	1			16
							18	9									
01	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	295	1	2660	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	288	1	2676	2	Y	20	30	1			6
							22	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	320	1	2996	2	Y	19					25
							21	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	287	1	2743	2	Y	26	23	1			28
							29	9									
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	2	Y	25	26	1			27
							28	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	N	33	35	1			24
							36	9									
01	1023	X	684	-0-	-339	-0-	45	1	620	2	N	17	14	1			27
							19	9									
02	924	X	843	-0-	-81	-0-	56	1	757	2	N	27	33	1			21
							30	9									
03	1023	X	787	-0-	-236	-0-	58	1	712	2	N	15	15	1			21
							17	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	N	19	14	1			26
							21	9									
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	N	52	26	1			52
							57	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	502	1	4885	2	Y	26	41	1			28
							29	9									
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	504	1	4533	2	Y	43	44	1			27
							47	9									
02	5208	X	5130	-0-	-78	-0-	494	1	4599	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
03	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	523	1	4899	2	Y	31					41
							34	9									
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	477	1	4559	2	Y	45	39	1			47
							50	9									
*05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	Y	41	43	1			45
							45	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	221	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	92	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	2	1			2
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	149	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	7	1			4
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	14	8	1			15
							15	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	2	Y	39	49	1			33
							43	9									
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	84	1	1152	2	Y	44	26	1			51
							48	9									
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	71	1	958	2	Y	17	42	1			26
							19	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	33	25	1			34
							36	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	32	23	1			43
							35	9									
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	32	25	1			50
							35	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	94	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	2	1			3
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	11	5	1			10
							12	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	215	1	3426	2	Y	49	62	1			34
							54	9									
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	183	1	2898	2	Y	16					50
							18	9									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	158	1	2295	2	Y	-0-	50	1			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	180	1	2831	2	Y	17					17
							19	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2746	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	217	1	3213	2	Y	21	24	1			18
							23	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	101	1	196	2	Y	48	60	1			30
							53	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	111	1	214	2	Y	-0-	30	1			-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	115	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	186	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	175	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	164	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	133	1	2114	2	Y	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	121	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	Y	16					16
							18	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1836	2	Y	18	13	1			21
							20	9									
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	2	Y	20	24	1			17
							22	9									

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	28	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3012	N	2981	-0-	-31	-0-	176	1	2805	2	Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	123	1	1949	2	Y	10					10
							11	9									
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	Y	72	14	1			68
							79	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	2	Y	33					101
							36	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	36	82	1			55
							40	9									
*05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1926	2	Y	25	59	1			21
							28	9									

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	48	60	1			30
							53	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	Y	2	31	1			1
							2	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	2	Y	-0-					1
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	64	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	100	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	51	1	85	2	Y	11	1	1			11
							12	9									

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	94	1	200	2	Y	38					52
							42	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	133	1	298	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	235	2	Y	23					37
							25	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	192	1	372	2	Y	-0-					37
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	114	1	254	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	126	1	248	2	Y	8					8
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	899	1	1918	2	Y	38					53
							42	9									
01	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	905	1	2035	2	Y	5	44	1			14
							6	9									
02	2828	X	1792	-0-	-1036	-0-	663	1	1106	2	Y	21					35
							23	9									
03	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	754	1	1462	2	Y	11					46
							12	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2274	2	Y	73	67	1			52
							80	9									
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	970	1	1907	2	Y	43					95
							47	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	336	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	247	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	217	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	219	1	552	2	Y	15					15
							17	9									
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	119	1	308	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	192	1	437	2	Y	2	10	1			5
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	551	1	8774	2	Y	-0-					-0-
01	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	724	1	11481	2	Y	-0-					-0-
02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	638	1	9289	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	780	1	12240	2	Y	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7423	2	Y	11	2	1			9
							12	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	891	1	2002	2	Y	30	44	1			11
							33	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	954	1	2164	2	Y	1					12
							1	9									
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	899	1	2124	2	Y	-0-					12
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1085	1	2735	2	Y	-0-					12
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	905	1	2339	2	Y	-0-	9	1			3
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1377	1	3125	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3243	-0-	143	143	192	1	3051	2	Y	-0-					-0-
01	2633	N	2490	-0-	-143	-0-	148	1	2342	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	Y	17					17
							19	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	2	Y	33	14	1			36
							36	9									
*05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	Y	13	38	1			11
							14	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	995	1	2236	2	Y	30	45	1			11
							33	9									
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	935	1	2121	2	Y	4					15
							4	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	749	1	1770	2	Y	8					23
							9	9									
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	725	1	1828	2	Y	14					37
							15	9									
04	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	646	1	1671	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	714	1	1620	2	Y	14	15	1			18
							15	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	627	1	9979	2	Y	99	125	1			68
							109	9									
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	567	1	8989	2	Y	49					117
							54	9									
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	546	1	7954	2	Y	73	122	1			68
							80	9									
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	586	1	9206	2	Y	16					84
							18	9									
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	604	1	10266	2	Y	19	69	1			34
							21	9									
*05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	749	1	11100	2	Y	17	36	1			15
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	39	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	139	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	56	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	182	1	460	2	Y	29					29
							32	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	692	1	1789	2	Y	132	21	1			140
							145	9									
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	619	1	1406	2	Y	76	110	1			106
							84	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	339	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	306	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	278	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	244	1	615	2	Y	15					15
							17	9									
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	194	1	501	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	236	1	537	2	Y	7	10	1			10
							8	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	335	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	440	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	361	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	410	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	290	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	320	1	726	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	2800	1	6290	2	Y	-0-	55	1			-0-
01	10571	X	8571	-0-	-2000	-0-	2622	1	5949	2	Y	-0-					-0-
02	9604	X	7910	-0-	-1694	-0-	2352	1	5558	2	Y	-0-					-0-
03	10633	X	7777	-0-	-2856	-0-	2208	1	5569	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	4698	-0-	-5592	-0-	1310	1	3388	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	3247	-0-	-5836	-0-	993	1	2254	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

12	899	X	10	-0-	-889	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3435	-0-	335	335	975	1	2460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6018	-0-	3018	3353	1678	1	4340	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4413	-0-	1313	4666	1346	1	3055	2	Y	11					11
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	1201	1	2320	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	1207	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	1017	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2858	-0-	-769	-0-	1034	1	1789	2	Y	32	8	1			24
							35	9									
04	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	1007	1	1813	2	Y	36					60
							40	9									
05	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	1116	1	1866	2	Y	31	60	1			31
							34	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	242	1	515	2	Y	38					53
							42	9									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	257	1	577	2	Y	3	44	1			12
							3	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	275	1	458	2	Y	-0-					12
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	291	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	181	1	402	2	Y	29	21	1			21
							32	9									
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	210	1	413	2	Y	11					32
							12	9									

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	418	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	397	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	863	-0-	-285	-0-	327	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1268	-0-	-3	-0-	452	1	782	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	456	1	822	2	Y	35					58
							39	9									
05	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	382	1	638	2	Y	29	58	1			29
							32	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	480	1	928	2	Y	48	60	1			30
							53	9									
01	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	426	1	824	2	Y	2	31	1			1
							2	9									
02	1316	N	1124	-0-	-192	-0-	426	1	698	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	450	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	432	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	520	1	869	2	Y	9	1	1			9
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	576	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	630	1	1218	2	Y	140	87	1			53
							154	9									
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	610	1	1000	2	Y	102					155
							112	9									
03	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	634	1	1097	2	Y	32	163	1			24
							35	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	575	1	1036	2	Y	36					60
							40	9									
05	2015	X	1612	-0-	-403	-0-	587	1	982	2	Y	39	60	1			39
							43	9									

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	834	1	1780	2	Y	38					54
							42	9									
01	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	803	1	1805	2	Y	5	45	1			14
							6	9									
02	2576	X	2149	-0-	-427	-0-	796	1	1328	2	Y	23					37
							25	9									
03	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	845	1	1639	2	Y	10					47
							11	9									
04	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	722	1	1607	2	Y	34	57	1			24
							37	9									
05	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	803	1	1578	2	Y	28					52
							31	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	950	-0-	-290	-0-	293	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	407	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	356	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	265	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	286	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	332	1	755	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	16	2	Y	120	178	1			44
							132	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	15					59
02	504	N	54	-0-	-450	-0-	6	1	14	2	Y	31					90
							34	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	77	1			37
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	152	1	346	2	Y	7	29	1			15
							8	9									

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			Y	-0-					72
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					72
02	1624	N	1018	-0-	-606	-0-	1018	2			Y	-0-					72
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					72
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	751	1	1852	2	Y	-0-					72
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	747	1	1672	2	Y	-0-					72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			Y	-0-					58
01	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			Y	-0-					58
02	1932	N	773	-0-	-1159	-0-	773	2			Y	-0-					58
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					58
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	819	1	2020	2	Y	-0-					58
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	682	1	1527	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1028	2	Y	73	141	1			205
							80	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	234	1	937	2	Y	11					216
							12	9									
02	840	N	438	-0-	-402	-0-	116	1	322	2	Y	-0-	152	1			64
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	194	1	661	2	Y	7					71
							8	9									
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	197	1	745	2	Y	6					77
							7	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	200	1	669	2	Y	8					85
							9	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

12	1798	X	1527	-0-	-271	-0-	310	1	1208	2	Y	8	41	1			46
							9	9									
01	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	333	1	1331	2	Y	2					48
							2	9									
02	1568	X	1468	-0-	-100	-0-	378	1	1048	2	Y	38	34	1			52
							42	9									
03	1643	X	1523	-0-	-120	-0-	343	1	1171	2	Y	8					60
							9	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	341	1	1290	2	Y	6					66
							7	9									
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	379	1	1269	2	Y	13					79
							14	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	528	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	706	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1450	-0-	-902	-0-	431	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	256	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1552	-0-	-668	-0-	433	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	415	1	942	2	Y	7					7
							8	9									

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					21
01	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			Y	-0-					21
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					21
03	3100	N	7044	-0-	3944	3944	1974	1	5070	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1586	-0-	-1414	2530	457	1	1129	2	Y	-0-					21
*05	3100	N	1944	-0-	-1156	1374	600	1	1344	2	Y	-0-					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			Y	-0-					13
01	558	N	121	-0-	-437	-0-	121	2			Y	-0-					13
02	504	N	208	-0-	-296	-0-	208	2			Y	-0-					13
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	343	1	881	2	Y	-0-					13
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	2	Y	-0-					13
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	264	1	592	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

12	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	1076	1	2417	2	Y	30	38	1			11
							33	9									
01	4030	X	2910	-0-	-1120	-0-	889	1	2017	2	Y	4					15
							4	9									
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1198	1	2830	2	Y	8					23
							9	9									
03	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	1113	1	2807	2	Y	14					37
							15	9									
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	865	1	2238	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	1020	1	2314	2	Y	8	15	1			12
							9	9									

BXP OPERATING, LLC 042191
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

12	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

12	744	N	630	-0-	-114	-0-	143	1	487	2	Y	-0-					258
01	775	N	564	-0-	-211	-0-	91	1	473	2	Y	-0-					258
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	72	1	424	2	Y	-0-					258
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-					258
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	102	1	550	2	Y	-0-					258
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	102	1	465	2	Y	-0-					258

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

12	713	N	548	-0-	-165	-0-	124	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	133	-0-	-611	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	200	-0-	-360	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	73	1	335	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

12	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	586	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	417	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1662	-0-	-802	-0-	242	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1612	-0-	-961	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	358	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	425	1	1939	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

12	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	639	1	2172	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	467	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2549	-0-	-111	-0-	371	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	482	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	416	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	523	1	2383	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

12	4712	X	2835	-0-	-1877	-0-	644	1	2191	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3624	-0-	-251	-0-	584	1	3040	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	462	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	469	1	2306	2	Y	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	592	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3098	-0-	-529	-0-	557	1	2541	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

12	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	542	1	1844	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2170	-0-	-558	-0-	350	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1996	-0-	-412	-0-	291	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	305	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1111	-0-	-1199	-0-	174	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1313	-0-	-1074	-0-	236	1	1077	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

12	5580	X	3637	-0-	-1943	-0-	826	1	2811	2	Y	-0-					263
01	6107	X	2971	-0-	-3136	-0-	479	1	2492	2	Y	-0-	178	1			85
02	5516	X	2468	-0-	-3048	-0-	343	1	2013	2	Y	102	185	1			2
							112	9									
03	6014	X	1825	-0-	-4189	-0-	308	1	1517	2	Y	-0-					2
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	371	1	2002	2	Y	44					46
							48	9									
05	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	432	1	1969	2	Y	49					95
							54	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	596	1	2027	2	N	-0-					166
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	377	1	1961	2	N	-0-					166
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	359	1	2108	2	N	-0-					166
03	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	398	1	1960	2	N	-0-					166
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	319	1	1723	2	N	-0-					166
05	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	350	1	1597	2	N	-0-					166

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	493	1	1677	2	N	-0-					62
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	344	1	1790	2	N	-0-					62
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	283	1	1659	2	N	-0-					62
03	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	184	1	905	2	N	-0-					62
04	2070	N	883	-0-	-1187	-0-	138	1	745	2	N	-0-					62
05	2139	N	800	-0-	-1339	-0-	144	1	656	2	N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5732	-0-	-592	-0-	1302	1	4430	2	N	-0-					156
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	909	1	4730	2	N	-0-					156
02	5460	X	4997	-0-	-463	-0-	728	1	4269	2	N	-0-					156
03	6045	X	4269	-0-	-1776	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					156
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	870	1	4692	2	N	-0-					156
05	5735	X	5200	-0-	-535	-0-	935	1	4265	2	N	-0-					156

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	357	1	2025	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
01	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	370	1	2165	2	Y	17	7	1			18
							19	9									
02	2660	N	2646	-0-	-14	-0-	388	1	2248	2	Y	9	9	1			18
							10	9									
03	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	344	1	1815	2	Y	2					20
							2	9									
04	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	377	1	1993	2	Y	33	36	1			17
							36	9									
05	2945	N	1932	-0-	-1013	-0-	256	1	1676	2	Y	-0-	4	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	309	1	1756	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	291	1	1702	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	279	1	1623	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
03	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	312	1	1645	2	Y	5					16
							6	9									
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	288	1	1528	2	Y	23	28	1			11
							25	9									
05	2108	N	1528	-0-	-580	-0-	202	1	1326	2	Y	-0-	3	1			8

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	17	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	22	1	126	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	29	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	1					3
							1	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	2048	1	11625	2	Y	20	37	1			13
							22	9									
01	16306	X	14535	-0-	-1771	-0-	2077	1	12154	2	Y	276	199	1			90
							304	9									
02	16548	X	11198	-0-	-5350	-0-	1643	1	9537	2	Y	16	38	1			68
							18	9									
03	18321	X	10363	-0-	-7958	-0-	1650	1	8704	2	Y	8					76
							9	9									
04	17730	X	9650	-0-	-8080	-0-	1479	1	7837	2	Y	304	323	1			57
							334	9									
05	14539	X	8924	-0-	-5615	-0-	1180	1	7737	2	Y	6	17	1			46
							7	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1259	-0-	-849	-0-	188	1	1069	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1028	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	157	1	913	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1677	2	Y	10					14
							11	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	207	1	1093	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	532	1	3020	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
01	4185	X	2931	-0-	-1254	-0-	425	1	2487	2	Y	17	8	1			18
							19	9									
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	417	1	2418	2	Y	8	10	1			16
							9	9									
03	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	625	1	3298	2	Y	15					31
							17	9									
04	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	582	1	3082	2	Y	46	56	1			21
							51	9									
05	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	368	1	2409	2	Y	-0-	5	1			16

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	230	-0-	-4079	-0-	34	1	195	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	307	1	1621	2	Y	16					16
							18	9									
04	3000	N	4353	-0-	1353	1353	678	1	3592	2	Y	75	65	1			26
							83	9									
*05	3100	N	5033	-0-	1933	3286	666	1	4366	2	Y	1	9	1			18
							1	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	150	1	853	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	142	1	828	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	188	1	1089	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	239	1	1258	2	Y	5					14
							6	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	130	1	691	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
05	1178	N	586	-0-	-592	-0-	78	1	508	2	Y	-0-	1	1			5

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	254	1	1439	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	242	1	1411	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	216	1	1253	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	256	1	1346	2	Y	4					13
							4	9									
04	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	226	1	1196	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
05	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	182	1	1189	2	Y	1	3	1			6
							1	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5429	-0-	-306	-0-	811	1	4604	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
01	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	731	1	4283	2	Y	31	15	1			29
							34	9									
02	5152	X	4834	-0-	-318	-0-	708	1	4111	2	Y	14	16	1			27
							15	9									
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	765	1	4030	2	Y	10					37
							11	9									
04	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	750	1	3969	2	Y	62	72	1			27
							68	9									
05	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	655	1	4292	2	Y	6	9	1			24
							7	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	579	1	3288	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
01	4805	X	3371	-0-	-1434	-0-	488	1	2861	2	Y	20	10	1			20
							22	9									
02	4340	X	3178	-0-	-1162	-0-	466	1	2702	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
03	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	527	1	2780	2	Y	8					26
							9	9									
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	513	1	2715	2	Y	42	49	1			19
							46	9									
05	3875	X	3112	-0-	-763	-0-	411	1	2699	2	Y	2	6	1			15
							2	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

12	4588	X	2373	-0-	-2215	-0-	355	1	2015	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	643	1	3764	2	Y	34	13	1			27
							37	9									
02	3584	X	3558	-0-	-26	-0-	522	1	3029	2	Y	6	12	1			21
							7	9									
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	492	1	2597	2	Y	4					25
							4	9									
04	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	458	1	2428	2	Y	36	44	1			17
							40	9									
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	537	1	3514	2	Y	11	8	1			20
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	528	1	2994	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
01	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	447	1	2616	2	Y	19	9	1			20
							21	9									
02	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	459	1	2665	2	Y	10	11	1			19
							11	9									
03	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	527	1	2777	2	Y	8					27
							9	9									
04	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	487	1	2581	2	Y	39	47	1			19
							43	9									
05	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	352	1	2308	2	Y	-0-	5	1			14

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	338	1	1921	2	Y	12	6	1			18
							13	9									
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	444	1	2600	2	Y	9	9	1			18
							10	9									
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	392	1	2279	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
03	1705	N	864	-0-	-841	-0-	137	1	727	2	Y	-0-					15
04	1650	N	891	-0-	-759	-0-	141	1	747	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					4

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	388	1	2207	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
01	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	457	1	2676	2	Y	22	10	1			20
							24	9									
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	375	1	2182	2	Y	4	9	1			15
							4	9									
03	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	409	1	2154	2	Y	6					21
							7	9									
04	3060	X	2300	-0-	-760	-0-	360	1	1909	2	Y	28	35	1			14
							31	9									
05	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	321	1	2108	2	Y	3	5	1			12
							3	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8112	-0-	-785	-0-	1201	1	6820	2	Y	83	22	1			202
							91	9									
01	8897	X	7668	-0-	-1229	-0-	1116	1	6532	2	Y	18	202	1			18
							20	9									
02	8036	X	6585	-0-	-1451	-0-	964	1	5597	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
03	8122	X	6517	-0-	-1605	-0-	1038	1	5479	2	Y	-0-					18
04	7860	X	6410	-0-	-1450	-0-	990	1	5244	2	Y	160	22	1			156
							176	9									
05	8122	X	5257	-0-	-2865	-0-	695	1	4551	2	Y	10	10	1			156
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	637	1	16566	2	Y	440	421	1			460
							484	9									
01	20584	X	15950	-0-	-4634	-0-	589	1	14995	2	Y	333	433	1			360
							366	9									
02	18592	X	16016	-0-	-2576	-0-	593	1	15037	2	Y	351	411	1			300
							386	9									
03	20584	X	13769	-0-	-6815	-0-	537	1	13080	2	Y	138	360	1			78
							152	9									
04	17130	X	13460	-0-	-3670	-0-	514	1	12506	2	Y	400	392	1			86
							440	9									
05	17732	X	15573	-0-	-2159	-0-	1641	1	13495	2	Y	397	385	1			98
							437	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	6723	-0-	-3848	-0-	758	1	5914	2	Y	46	19	1			470
							51	9									
01	10571	X	3785	-0-	-6786	-0-	565	1	3219	2	Y	1	202	1			269
							1	9									
02	9548	X	8234	-0-	-1314	-0-	856	1	7297	2	Y	74	29	1			314
							81	9									
03	9269	X	7643	-0-	-1626	-0-	881	1	6634	2	Y	116					430
							128	9									
04	8520	X	4844	-0-	-3676	-0-	550	1	4177	2	Y	106	17	1			519
							117	9									
05	9114	X	4063	-0-	-5051	-0-	535	1	3519	2	Y	8	8	1			519
							9	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5034	-0-	-856	-0-	571	1	4448	2	Y	14	14	1			141
							15	9									
01	6355	X	4260	-0-	-2095	-0-	634	1	3613	2	Y	12	12	1			141
							13	9									
02	5740	X	3928	-0-	-1812	-0-	409	1	3489	2	Y	27	14	1			154
							30	9									
03	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	464	1	3493	2	Y	-0-					154
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	757	1	5745	2	Y	42	24	1			172
							46	9									
*05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1212	1	7968	2	Y	17	17	1			172
							19	9									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1340	1	6639	2	Y	21	21	1			142
							23	9									
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1322	1	6051	2	Y	21	21	1			142
							23	9									
02	8316	X	5217	-0-	-3099	-0-	1141	1	4058	2	Y	16	16	1			142
							18	9									
03	9207	X	4556	-0-	-4651	-0-	1222	1	3334	2	Y	-0-					142
04	8910	X	5911	-0-	-2999	-0-	1241	1	4649	2	Y	19	19	1			142
							21	9									
05	7998	X	3549	-0-	-4449	-0-	469	1	3072	2	Y	7	7	1			142
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					80
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	2	2	1			80
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					80
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	2	2	1			80
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	83	1	1191	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	6					10
							7	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
04	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	87	1	1248	2	Y	15					17
							17	9									
05	1240	N	884	-0-	-356	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	11	1			6

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-	1	1			1
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	49	1	480	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	3					4
							3	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	46	1	444	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	34	1	327	2	Y	-0-	3	1			28
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	5	5	1			28
							6	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-	5	1			23
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1363	2	Y	-0-					23
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	48	1	463	2	Y	-0-	4	1			19
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	44	1	415	2	Y	-0-	4	1			15

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	110	1	2150	2	Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	126	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3039	-0-	239	239	170	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3811	-0-	711	950	236	1	3575	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3186	-0-	186	1136	194	1	2992	2	Y	-0-					-0-
*05	5014	X	3878	-0-	-1136	-0-	240	1	3638	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1905	2	21	9	Y	19	20	1			2
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3222	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	2660	N	1856	-0-	-804	-0-	1830	2	26	9	Y	24	21	1			6
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2884	2	19	9	Y	17	21	1			2
04	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1928	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

12	2790	X	1211	-0-	-1579	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1613	-0-	-929	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

12	4464	X	696	-0-	-3768	-0-	47	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	599	-0-	-1261	-0-	38	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	683	-0-	-997	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	539	-0-	-391	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	468	-0-	-276	-0-	33	1	435	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	109	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	94	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5172	-0-	-377	-0-	346	1	4826	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5203	-0-	-749	-0-	334	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4829	-0-	-547	-0-	318	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	379	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	359	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	388	1	5136	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	337	-0-	-55	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	215	-0-	-219	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	119	1	2328	2	Y	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2776	2	Y	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	103	-0-	-457	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1311	-0-	-1386	-0-	88	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	961	-0-	-403	-0-	62	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	76	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	153	1	2992	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	169	1	3382	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3271	-0-	-313	-0-	183	1	3088	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	233	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	271	1	4173	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	181	1	2745	2	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12219 PERF. 10876 - 11791

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

12	4526	X	3938	-0-	-588	-0-	166	1	3772	2	N	-0-					16
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	226	1	4488	2	N	-0-					16
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	279	1	4038	2	N	10					26
							11	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	215	1	4324	2	N	-0-					26
04	4560	X	2775	-0-	-1785	-0-	171	1	2604	2	N	-0-					26
05	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	163	1	4311	2	N	-0-					26

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10680 - 10824

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10958 - 11142

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	814	2	70	9	N	64					82
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					82
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					82
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					82
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					82
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	171	1	2381	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	160	1	2335	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2274	-0-	-78	-0-	150	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	172	1	2325	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	153	1	2063	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	169	1	2234	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	463	-0-	-126	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	220	-0-	-245	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	381	1	5313	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5491	-0-	-120	-0-	352	1	5139	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4863	-0-	-205	-0-	320	1	4543	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	368	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	345	1	4665	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	1953	-0-	-3658	-0-	137	1	1816	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	93	1	2752	2	Y	-0-					-0-
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	113	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	111	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	119	1	2564	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	18210	-0-	-514	-0-	1522	1	16051	2	Y	579	589	0			27
							637	9									
01	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	1426	1	15423	2	Y	640	637	0			30
							704	9									
02	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1313	1	13966	2	Y	573	570	0			33
							630	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	1422	1	14319	2	Y	450	452	0			31
							495	9									
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	1304	1	13147	2	Y	383	377	0			37
							421	9									
*05	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	1397	1	13839	2	Y	-0-	37	0			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1187	-0-	-241	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

12	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	706	1	6563	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7226	-0-	-152	-0-	698	1	6528	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6437	-0-	-227	-0-	674	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	687	1	5781	2	Y	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	802	1	7004	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	779	1	6470	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

12	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	145	1	2839	2	Y	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	101	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	226	1	3424	2	Y	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	152	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3174	-0-	74	74	196	1	2978	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1658	-0-	-605	-0-	81	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1261	-0-	-506	-0-	60	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	808	-0-	-422	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2108	-0-	-527	-0-	130	1	1978	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

12	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1438	2	75	9	Y	68	61	1			7
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1318	2	56	9	Y	51	54	1			4
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1064	2	55	9	Y	50	51	1			3

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	350	-0-	-363	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	32	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	18577	-0-	15477	15477	904	1	17673	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	15815	-0-	12715	28192	753	1	15062	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	10911	-0-	8111	36303	609	1	10302	2	Y	-0-					-0-
03	47038	X	10735	-0-	-36303	-0-	664	1	10071	2	Y	-0-					-0-
04	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	833	1	12819	2	Y	-0-					-0-
*05	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	744	1	11289	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

12	1831	X	77	-0-	-1754	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6045	X	203	-0-	-5842	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5460	X	8	-0-	-5452	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	135	-0-	-4670	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	X	84	-0-	-126	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	279	1	322	2	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					14
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	536	2	15	9	N	14					28
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					28
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					28
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					28

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2					12
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	2	15	9	Y	14	23	0			3
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	40	2	3	9	Y	3					6
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					6
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	6	0			-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

12	3100	N	6725	-0-	3625	3625	6725	2			N	-0-					15
01	3100	N	3263	-0-	163	3788	3263	2			N	-0-					15
02	2800	N	5634	-0-	2834	6622	5634	2			N	-0-					15
03	7696	X	1074	-0-	-6622	-0-	1074	2			N	-0-					15
04	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					15
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	1335	2			N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

12	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	150	1	2926	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3180	-0-	80	80	151	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2819	-0-	19	99	157	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	130	194	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	2928	X	2798	-0-	-130	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	182	1	2756	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

12	8060	X	7453	-0-	-607	-0-	7292	2	161	9	Y	146	142	1			16
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7759	2	151	9	Y	137	139	1			14
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7133	2	200	9	Y	182	153	1			43
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7950	2	102	9	Y	93	127	1			9
04	7590	X	7586	-0-	-4	-0-	7463	2	123	9	Y	112	112	1			9
*05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7900	2	156	9	Y	142	144	1			7

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

12	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

12	2263	N	1881	-0-	-382	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1994	-0-	-274	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1515	-0-	-686	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	2			N	-0-					62
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					62
02	980	N	639	-0-	-341	-0-	639	2			N	-0-					62
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					62
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					62
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					62

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					15
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3240	2			N	-0-					15
03	513	N	73	-0-	-440	-0-	73	2			N	-0-					15
04	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					15
05	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	4241	2	77	9	Y	70	68	1			8
01	4836	X	4795	-0-	-41	-0-	4720	2	75	9	Y	68	69	1			7
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4252	2	98	9	Y	89	75	1			21
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4376	2	86	9	Y	78	91	1			8
04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3858	2	62	9	Y	56	59	1			5
05	4805	X	4242	-0-	-563	-0-	4163	2	79	9	Y	72	73	1			4

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	1677	-0-	-2756	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2663	-0-	-1341	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	976	-0-	-1814	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

12	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3821	-0-	-705	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3766	-0-	-266	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
*05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

12	465	N	151	-0-	-314	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	113	-0-	-352	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	13	9	0			4
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	2	6	9	N	5					35
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2658	2	28	9	N	25					60
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					60
03	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	2243	2			N	-0-					60
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					60
05	2666	X	1046	-0-	-1620	-0-	1046	2			N	-0-					60

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2429	2	74	9	N	67	119	1			23
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					23
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	399	2	12	9	N	11					34
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					34
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					34
*05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					34

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					40

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					23
01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					23
02	1624	N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2			N	-0-					23
03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	1643	X	1511	-0-	-132	-0-	57	1	1454	2	Y	-0-			-0-
02	1176	X	930	-0-	-246	-0-	36	1	894	2	Y	-0-			-0-
03	1302	X	888	-0-	-414	-0-	36	1	852	2	Y	-0-			-0-
04	1470	X	1106	-0-	-364	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-			-0-
*05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-			-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			30
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			30
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			30
04	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-			30
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			30

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 3 RRCID -> 119003 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10734 - 11698

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2080	-0-	-431	-0-	1983	2	97	9	Y	88	85	1			10
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2676	2	113	9	Y	103	102	1			11
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2094	2	127	9	Y	115	99	1			27
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2113	2	59	9	Y	54	76	1			5
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1908	2	44	9	Y	40	42	1			3
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2208	2	46	9	Y	42	43	1			2

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

12	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1259	-0-	-1066	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	947	-0-	-1153	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3270	-0-	170	1156	3270	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

12	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	642	1	12546	2	Y	132	159	0			34
							145	9									
01	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	658	1	13170	2	Y	163	159	0			38
							179	9									
02	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	690	1	11668	2	Y	164	162	0			40
							180	9									
03	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	774	1	11739	2	Y	142	144	0			38
							156	9									
04	12060	X	11849	-0-	-211	-0-	698	1	10742	2	Y	372	321	0			89
							409	9									
05	12462	X	12350	-0-	-112	-0-	764	1	11586	2	Y	-0-	89	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 9012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

12	4805	X	4377	-0-	-428	-0-	4364	2	13	9	N	12					28
01	5146	X	4302	-0-	-844	-0-	4302	2			N	-0-					28
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4779	2	30	9	N	27					55
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5274	2	63	9	N	57	96	1			16
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					16
05	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	4330	2	15	9	N	14					30

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

12	1085	N	848	-0-	-237	-0-	41	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	50	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1126	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1094	2	22	9	Y	20	21	1			2
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			1

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576

12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					149
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2905	2	52	9	N	47	171	1			25
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2591	2	28	9	N	25					50
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2945	2	11	9	N	10					60
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20					80
*05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2836	2	21	9	N	19					99

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 123369 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10252 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			N	-0-					34
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	2	7	9	N	6					40
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2101	2	95	9	N	86	61	1			65
03	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			N	-0-					65
04	2220	N	1177	-0-	-1043	-0-	1177	2			N	-0-					65
*05	3100	N	3816	-0-	716	716	3816	2			N	-0-					65

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6699	2	321	9	Y	292	281	1			32
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7073	2	299	9	Y	272	276	1			28
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	5984	2	363	9	Y	330	280	1			78
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7269	2	205	9	Y	186	245	1			19
04	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	5710	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1396	-0-	-681	-0-	1396	2			N	-0-					24
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					24
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1056	2	21	9	N	19	18	1			25
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					25
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	N	15					40

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	2	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	55	37	0			18
							61	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5242	-0-	-679	-0-	5242	2			N	-0-					80
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					80
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5354	2	8	9	N	7					87
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					87
04	5880	X	5586	-0-	-294	-0-	5555	2	31	9	N	28	73	1			42
05	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	5658	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4366	-0-	-1214	-0-	209	1	4093	2	Y	58	72	0			15
							64	9									
01	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	205	1	4099	2	Y	68	67	0			16
							75	9									
02	4424	X	3923	-0-	-501	-0-	215	1	3633	2	Y	68	68	0			16
							75	9									
03	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	272	1	4123	2	Y	68	66	0			18
							75	9									
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	250	1	3843	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	269	1	4083	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 8282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

12	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

12	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2475	-0-	-439	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2600	-0-	-116	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2691	2	197	9	Y	179	141	0			38
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2601	2	176	9	Y	160	154	0			44
05	2883	N	2523	-0-	-360	-0-	2470	2	53	9	Y	48	76	0			16

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

12	5735	X	5383	-0-	-352	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	3601	-0-	-1999	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	5342	2	103	9	Y	94	86	1			8
05	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	4345	2	101	9	Y	92	95	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 37 RRCID -> 131220 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8009 - 8641

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P/A 01/14/13

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

12	8277	X	7671	-0-	-606	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8084	2	111	9	Y	101	91	1			10
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7873	2	90	9	Y	82	85	1			7
*05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8204	2	111	9	Y	101	103	1			5

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	488	1	2701	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	389	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2296	-0-	-700	-0-	377	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2251	-0-	-1066	-0-	407	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	422	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	456	1	2121	2	Y	28	19	0			9
							31	9									

CARR WELL #: 42 RRCID -> 131584 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P & A 12/17/12

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

12	4092	X	861	-0-	-3231	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1020	-0-	-1739	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	876	-0-	-1616	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	852	-0-	-481	-0-	53	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	854	-0-	-166	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
*05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	2	8	9	N	7					25
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					25
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					25
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3252	2	4	9	N	4					29
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					29
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

12	10137	X	4988	-0-	-5149	-0-	4978	2	10	9	N	9					69
01	7378	X	6374	-0-	-1004	-0-	6374	2			N	-0-					69
02	9296	X	8626	-0-	-670	-0-	8534	2	92	9	N	84	106	1			47
03	10292	X	7474	-0-	-2818	-0-	7474	2			N	-0-					47
04	9960	X	8140	-0-	-1820	-0-	8140	2			N	-0-					47
05	9548	X	9045	-0-	-503	-0-	9045	2			N	-0-					47

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	379	-0-	-179	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	117	-0-	-275	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

12	961	N	763	-0-	-198	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1055	-0-	-650	-0-	40	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	941	-0-	-151	-0-	36	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	156	1	3705	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	353	1	8197	2	Y	-0-					-0-
*05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	206	1	4433	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2713	-0-	-1534	-0-	2635	2	78	9	Y	71	139	0			28
01	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	3936	2	220	9	Y	200	145	0			83
02	4592	X	4104	-0-	-488	-0-	4039	2	65	9	Y	59					142
03	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	2			Y	-0-	142	0			-0-
04	4710	X	3326	-0-	-1384	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	311	1	6081	2	Y	19	25	0			5
							21	9									
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	354	1	7077	2	Y	26	25	0			6
							29	9									
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	385	1	6510	2	Y	28	27	0			7
							31	9									
03	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	443	1	6718	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	428	1	6580	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	423	1	6421	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	170	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	124	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8705	-0-	-1091	-0-	8558	2	147	9	Y	134					201
01	8959	X	6375	-0-	-2584	-0-	6306	2	69	9	Y	63	199	1			65
02	8092	X	6426	-0-	-1666	-0-	6013	2	413	9	Y	375	392	1			48
03	8711	X	8146	-0-	-565	-0-	8121	2	25	9	Y	23					71
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9160	2	9	9	Y	8					79
05	8711	X	8654	-0-	-57	-0-	8643	2	11	9	Y	10					89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3638	-0-	-2	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
*05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					16
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					16
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					16
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	433	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2431	-0-	-1165	-0-	344	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2286	-0-	-962	-0-	359	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	377	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	532	1	3126	2	Y	-0-					-0-
*05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	518	1	3036	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5649	-0-	-334	-0-	5538	2	111	9	Y	101	99	1			11
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5945	2	106	9	Y	96	97	1			10
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5173	2	131	9	Y	119	101	1			28
03	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	5541	2	65	9	Y	59	81	1			6
04	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5172	2	81	9	Y	74	74	1			6
05	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	4932	2	92	9	Y	84	86	1			4

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	565	1	3654	2	Y	167	193	1			43
							184	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	605	1	3644	2	Y	419	374	1			88
							461	9									
02	4396	X	4036	-0-	-360	-0-	534	1	3197	2	Y	277	338	1			27
							305	9									
03	4867	X	2933	-0-	-1934	-0-	439	1	2040	2	Y	413	389	1			51
							454	9									
04	4710	X	3206	-0-	-1504	-0-	449	1	2660	2	Y	88	135	1			4
							97	9									
05	4712	X	1026	-0-	-3686	-0-	174	1	812	2	Y	36	31	1			9
							40	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	137	1	4053	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	146	1	3726	2	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	138	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	192	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2221	-0-	-73	-0-	98	1	2123	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

12	8897	X	4150	-0-	-4747	-0-	270	1	3759	2	Y	110	115	0			5
							121	9									
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	635	1	9263	2	Y	314	304	0			15
							345	9									
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	354	1	5022	2	Y	168	173	0			10
							185	9									
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	415	1	5604	2	Y	144	144	0			10
							158	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	347	1	4691	2	Y	-0-	10	0			-0-
*05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	373	1	4940	2	Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					27
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	N	-0-					27
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	190	1	4774	2	N	-0-					27
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	2	N	-0-					27
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	184	1	4267	2	N	-0-					27
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	204	1	4404	2	N	-0-					27

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

12	2046	X	1590	-0-	-456	-0-	1590	2			N	-0-					32
01	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			N	-0-					32
02	1848	X	1445	-0-	-403	-0-	1445	2			N	-0-					32
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					32
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					32
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4	3	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	N	11	11	1			1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12	12	1			1
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	1			1

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

12	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1908	-0-	-582	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

12	7657	X	6271	-0-	-1386	-0-	205	1	6066	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7045	-0-	-705	-0-	265	1	6780	2	Y	-0-					-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	270	1	6794	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5131	-0-	-1131	-0-	207	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	237	1	5498	2	Y	12	1	0			11
							13	9									
05	7750	X	2906	-0-	-4844	-0-	128	1	2760	2	Y	16	23	0			4
							18	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	14	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

12	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	146	1	2277	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	171	1	2954	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1881	-0-	-1255	-0-	129	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	152	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1466	-0-	-1894	-0-	135	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	199	1	2448	2	Y	55	37	0			18
							61	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

12	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	79	1	2340	2	Y	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	84	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	723	-0-	-1237	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1496	-0-	-604	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	268	1	4178	2	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5780	-0-	-978	-0-	317	1	5463	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5257	-0-	-847	-0-	361	1	4896	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	378	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	456	1	4510	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	422	1	5204	2	Y	41	28	0			13
							45	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

12	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	53	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

12	775	N	729	-0-	-46	-0-	677	2	52	9	N	47	78	1			49
01	1147	N	391	-0-	-756	-0-	391	2			N	-0-					49
02	1092	N	690	-0-	-402	-0-	684	2	6	9	N	5					54
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					54
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					54
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-			-0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3			31
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			31
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			31
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			31
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			31

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-			62
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			62
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			62
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			62
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			62
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			62

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	20	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	22	1	292	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	2	Y	-0-			-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

12	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

12	3100	N	2881	-0-	-219	7	2864	2	17	9	N	15					40
01	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2295	2	10	9	N	9					49
02	2576	X	2101	-0-	-475	-0-	2011	2	90	9	N	82	111	1			20
03	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-					20
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2991	2	11	9	N	10					30
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

12	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	95	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	990	-0-	-1335	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	320	-0-	-1528	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2465	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2830	-0-	-1107	-0-	2779	2	51	9	Y	46	44	1			5
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3487	2	55	9	Y	50	50	1			5
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2241	2	51	9	Y	46	40	1			11
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	2454	2			Y	-0-	11	1			-0-
04	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1570	-0-	-1654	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

12	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 9104

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					18
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					18
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					18
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					18
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4649	-0-	1549	17153	266	1	4383	2	Y	-0-					-0-
01	18183	X	1030	-0-	-17153	-0-	65	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	590	-0-	-9938	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	1942	-0-	-9714	-0-	139	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	638	1	10014	2	Y	245	234	1			11
							270	9									
05	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	308	1	4081	2	Y	130	110	1			31
							143	9									

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	75	1	1171	2	Y	96	92	1			4
							106	9									
05	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	92	1	1224	2	Y	104	83	1			25
							114	9									

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	815	-0-	-797	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	830	-0-	-760	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					100
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					100
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					100
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					100
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					100
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3495	-0-	-1372	-0-	234	1	3261	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	213	1	3106	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	194	1	2746	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	209	1	2818	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	223	1	3020	2	Y	-0-					-0-
*05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	295	1	3905	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					40
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					40
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					40
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					40
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

12	4433	X	793	-0-	-3640	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1110	-0-	-254	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	889	-0-	-343	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1122	-0-	-334	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1200	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					16
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					16
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	N	5					21
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					21
04	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1165	2	8	9	N	7					28
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2542	2	23	9	N	21					77
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2517	2	36	9	N	33	95	1			15
02	2492	N	2233	-0-	-259	-0-	2233	2			N	-0-					15
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-					15
04	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-					15
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					15

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

12	3100	N	9165	-0-	6065	7062	9165	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8821	-0-	5721	12783	8821	2			N	-0-					-0-
02	19296	X	6513	-0-	-12783	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	116	1	3421	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	86	1	2156	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	110	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	144	1	3107	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5414	-0-	-383	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4710	-0-	-526	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5254	-0-	-236	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	1792	-0-	-3633	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	683	2	22	9	N	20					132
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					137
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					137
03	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					137
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					137
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	201	2	8	9	N	7					144

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					49
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					49
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2012	2	12	9	N	11					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					60
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2490	2	11	9	N	10					70

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					21
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					21

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

12	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
*05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	94	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1093	1	2615	2	N	-0-					40
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	857	1	2046	2	N	-0-					40
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	966	1	1753	2	N	-0-					40
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1145	1	2070	2	N	-0-					40
04	2730	X	1693	-0-	-1037	-0-	739	1	954	2	N	-0-					40
05	2821	X	1233	-0-	-1588	-0-	691	1	542	2	N	-0-					40

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	2	9	9	N	8					40
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					40

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					77
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					77
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					77
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	2	14	9	N	13					37
01	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2546	2	8	9	N	7					44
02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	2139	2			N	-0-					44
03	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	2			N	-0-					44
04	2460	N	1571	-0-	-889	-0-	1571	2			N	-0-					44
05	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-					44

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	563	-0-	-1762	-0-	18	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	858	-0-	-754	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	128	1	2762	2	Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5					60
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					60
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4917	2	161	9	N	146	181	1			25
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					25
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	N	9					34
05	2418	X	1349	-0-	-1069	-0-	1349	2			N	-0-					34

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4357	-0-	-991	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3503	-0-	-2418	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	3471	-0-	-2259	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-					49
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					49
02	2156	X	227	-0-	-1929	-0-	13	1	214	2	N	-0-					49
03	527	X	226	-0-	-301	-0-	46	1	180	2	N	-0-					49
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	224	1	4895	2	N	-0-					49
*05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-					49

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5628	-0-	-820	-0-	5618	2	10	9	N	9					44
01	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	5020	2	7	9	N	6					50
02	5544	X	4967	-0-	-577	-0-	4967	2			N	-0-					50
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					50
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					50
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6029	2	59	9	N	54	54	1			50

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2522	-0-	-810	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2164	-0-	-1196	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1964	-0-	-1508	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					47
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					47
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					47
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					47
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					47
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					24
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					30
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					30
03	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1253	2	10	9	N	9					39
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					39
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					39

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	90	1	2652	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2866	-0-	-1474	-0-	108	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	123	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	131	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2184	-0-	-1412	-0-	97	1	2087	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					85
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					85
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					85
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					85
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					85

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2563	2	24	9	N	22					71
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	N	37	92	1			16
02	2184	N	1603	-0-	-581	-0-	1603	2			N	-0-					16
03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2202	2	29	9	N	26					42
04	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2209	2	26	9	N	24	49	1			17
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	73	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	842	-0-	-553	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	259	-0-	-1091	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					28
01	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1227	2			N	-0-					28
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					28
03	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			N	-0-					28
04	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	189	2	8	9	N	7					35
05	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	152	2			N	-0-					35

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

12	5177	X	4752	-0-	-425	-0-	4752	2			N	-0-					25
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					25
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	N	10					35
03	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2880	2	6	9	N	5					40
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					40
05	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	2923	2			N	-0-					40

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

12	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	87	1	2588	2	N	-0-					26
01	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	98	1	2515	2	N	-0-					26
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	N	-0-					26
03	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	107	1	2536	2	N	4					30
							4	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	105	1	2443	2	N	-0-					30
05	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	115	1	2480	2	N	-0-					30

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5407	2	23	9	N	21					60
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4761	2	63	9	N	57	28	1			89
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	N	11					100
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					100
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					100
*05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

12	2604	X	356	-0-	-2248	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	332	1	4959	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4219	-0-	-9	-0-	280	1	3939	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2673	-0-	-1760	-0-	192	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	219	1	3441	2	Y	-0-					-0-
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7981	2	22	9	N	20					40
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5324	2	22	9	N	20					60
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5581	2	8	9	N	7					67
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					67
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					67
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					26
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					26
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					26
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					26
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					26
*05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					26

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					5
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	17	9	Y	15	15	0			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					28
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					28
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					28
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					28
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					28
*05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					28

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	687	-0-	-119	-0-	677	2	10	9	N	9					69
01	744	N	581	-0-	-163	-0-	569	2	12	9	N	11					80
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	493	2	41	9	N	37	85	1			32
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					32
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					32

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2					12
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	182	2	15	9	Y	14	23	0			3
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3					6
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	2	9	9	Y	8					14
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5					19
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	Y	15	29	0			5

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	347	1	10262	2	Y	-0-					-0-
01	11501	X	10492	-0-	-1009	-0-	395	1	10097	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8698	-0-	-1438	-0-	332	1	8366	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8995	-0-	-2227	-0-	363	1	8632	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	428	1	9945	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	8821	-0-	-1781	-0-	391	1	8430	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4009	2	7	9	Y	6					91
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2					93
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					93
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3443	2	11	9	Y	10					103
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	2	19	9	Y	17					120
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	2	12	9	Y	11					131

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5022	2	20	9	Y	18					18
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	6	9	Y	5					23
05	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	4408	2	8	9	Y	7					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4					40
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2					42
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					42
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					43
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					44
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					45

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

12	2635	X	288	-0-	-2347	-0-	286	2	2	9	Y	2					30
01	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	2	1	9	Y	1					31
02	364	X	205	-0-	-159	-0-	205	2			Y	-0-					31
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					31
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					31
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					31

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

12	2892	N	2386	-0-	-506	-0-	2386	2			N	-0-					30
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					30
02	1316	X	417	-0-	-899	-0-	417	2			N	-0-					30
03	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					30
04	1410	X	547	-0-	-863	-0-	547	2			N	-0-					30
05	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					30

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	144	-0-	-3359	-0-	9	1	126	2	Y	8	18	0			-0-
							9	9									
01	4092	X	2413	-0-	-1679	-0-	144	1	2100	2	Y	154	147	0			7
							169	9									
02	3696	X	2780	-0-	-916	-0-	170	1	2417	2	Y	175	172	0			10
							193	9									
03	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	191	1	2577	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	185	1	2507	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	194	1	2563	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	77	1	1070	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	712	-0-	-931	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	595	-0-	-917	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	102	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	108	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	116	1	1534	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	232	1	3235	2	Y	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	403	-0-	-137	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
*05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	353	1	4678	2	Y	226	184	0			42
							249	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	17	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	487	-0-	-474	-0-	18	1	469	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	148	-0-	-580	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-			-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

12	775	N	597	-0-	-178	-0-	40	1	557	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	45	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	42	1	593	2	Y	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	Y	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-			-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

12	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-			-0-
01	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			Y	-0-			-0-
02	1288	N	1045	-0-	-243	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
03	1426	N	735	-0-	-691	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

12	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	367	-0-	-284	-0-	14	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	13	1	324	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7735	-0-	-945	-0-	252	1	7444	2	Y	35	33	0			26
							39	9									
01	7626	X	7122	-0-	-504	-0-	268	1	6853	2	Y	1	18	0			9
							1	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	258	1	6498	2	Y	51	53	0			7
							56	9									
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	308	1	7324	2	Y	25	15	0			17
							28	9									
04	7380	X	6892	-0-	-488	-0-	284	1	6594	2	Y	13	18	0			12
							14	9									
*05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	341	1	7343	2	Y	35	37	0			10
							39	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

12	372	N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

12	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	103	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	116	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	100	1	1319	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	661	1	9213	2	Y	-0-					-0-
01	15159	X	7843	-0-	-7316	-0-	503	1	7340	2	Y	-0-					-0-
02	16604	X	7910	-0-	-8694	-0-	521	1	7389	2	Y	-0-					-0-
03	18383	X	6973	-0-	-11410	-0-	480	1	6493	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	8016	-0-	-3594	-0-	552	1	7464	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	5262	-0-	-4627	-0-	370	1	4892	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

12	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	4100	2	11	9	N	10					40
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					40
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3887	2	32	9	N	29					69
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	2	6	9	N	5					74
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3757	2	13	9	N	12					86
05	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3677	2	9	9	N	8					94

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

12	2294	X	1907	-0-	-387	-0-	62	1	1845	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1928	-0-	-228	-0-	74	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	91	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	61	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1725	-0-	-414	-0-	76	1	1649	2	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

12	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			Y	-0-					-0-
01	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			Y	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			Y	-0-					-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	Y	7					7
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					10
*05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					15

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

12	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	389	1	5425	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	324	1	4730	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	5090	-0-	-174	-0-	335	1	4755	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	370	1	5000	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	343	1	4645	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	317	1	4199	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	38	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	239	1	3336	2	Y	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	265	1	3859	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	181	1	2563	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	215	1	2908	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	1706	-0-	-1834	-0-	117	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1457	-0-	-2201	-0-	102	1	1355	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	132	1	2572	2	Y	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	119	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3425	-0-	425	425	209	1	3216	2	Y	-0-					-0-
*05	2736	N	2311	-0-	-425	-0-	143	1	2168	2	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5156	2	234	9	Y	213	219	0			29
01	6727	X	5503	-0-	-1224	-0-	5249	2	254	9	Y	231	232	0			28
02	6076	X	4594	-0-	-1482	-0-	4494	2	100	9	Y	91	103	0			16
03	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	5758	2	37	9	Y	34	43	0			7
04	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	5638	2	35	9	Y	32	30	0			9
05	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	4631	2	9	9	Y	8	14	0			3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	134	1	2622	2	Y	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	145	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	135	1	2278	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	152	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	183	1	2811	2	Y	-0-					-0-
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4543	-0-	-448	-0-	304	1	4239	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2140	-0-	-1425	-0-	137	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1729	-0-	-1491	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	191	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	392	1	5303	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	234	1	3093	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	780	-0-	-491	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	56	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	69	1	1046	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3256	2	47	9	Y	43	59	0			17
01	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2607	2	68	9	Y	62	53	0			26
02	3248	X	2724	-0-	-524	-0-	2703	2	21	9	Y	19					45
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2851	2	119	9	Y	108	55	0			98
04	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2417	2	85	9	Y	77	152	0			23
05	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2753	2	124	9	Y	113	116	0			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	8655	-0-	-1668	-0-	283	1	8372	2	Y	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	316	1	8069	2	Y	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	311	1	7822	2	Y	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	370	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	397	1	9224	2	Y	-0-					-0-
*05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	377	1	8132	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	750	1	11680	2	Y	-0-					-0-
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	631	1	10882	2	Y	-0-					-0-
02	10416	X	9283	-0-	-1133	-0-	637	1	8646	2	Y	-0-					-0-
03	12431	X	9899	-0-	-2532	-0-	725	1	9174	2	Y	-0-					-0-
04	12030	X	8355	-0-	-3675	-0-	767	1	7588	2	Y	-0-					-0-
05	12431	X	11509	-0-	-922	-0-	861	1	10617	2	Y	28	19	0			9
							31	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	14	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9					39
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2347	2	62	9	Y	56	81	0			14
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					21
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2652	2	25	9	Y	23					44
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1261	2	6	9	Y	5					49
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30	70	0			9

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3793	-0-	-737	-0-	3728	2	65	9	Y	59	42	0			17
05	4588	X	3761	-0-	-827	-0-	3678	2	83	9	Y	75	79	0			13

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

12	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	140	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	139	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	122	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1618	-0-	-707	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	157	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	142	1	1755	2	Y	41	28	0			13
							45	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	301	1	5882	2	Y	41	50	0			11
							45	9									
01	7781	X	6811	-0-	-970	-0-	322	1	6432	2	Y	52	51	0			12
							57	9									
02	6524	X	6395	-0-	-129	-0-	354	1	5980	2	Y	55	54	0			13
							61	9									
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	461	1	6991	2	Y	57	55	0			15
							63	9									
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	6354	2	Y	280	228	0			67
							308	9									
*05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	432	1	6556	2	Y	967	829	0			205
							1064	9									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

12	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	93	1	2738	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	2919	-0-	-1607	-0-	110	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	96	1	2417	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	123	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	123	1	2658	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

12	2542	X	1206	-0-	-1336	-0-	81	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	181	1	2642	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2499	-0-	-609	-0-	165	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2421	-0-	-1020	-0-	167	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1242	-0-	-1488	-0-	83	1	1124	2	Y	32	29	0			3
							35	9									
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	265	1	3504	2	Y	241	199	0			45
							265	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

12	651	N	418	-0-	-233	-0-	14	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					40
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					40
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					40
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					40
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					40
*05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	86	1	2553	2	Y	-0-					-0-
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	103	1	2629	2	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	114	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	130	1	2805	2	Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8095	2	8	9	Y	7					37
01	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	7502	2	45	9	Y	41	68	0			10
02	7196	X	6692	-0-	-504	-0-	6683	2	9	9	Y	8					18
03	7967	X	5404	-0-	-2563	-0-	5387	2	17	9	Y	15					33
04	7710	X	4122	-0-	-3588	-0-	4111	2	11	9	Y	10					43
05	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6143	2	50	9	Y	45	74	0			14

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6188	2	144	9	Y	131	103	0			28
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5911	2	127	9	Y	115	111	0			32
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5897	2	40	9	Y	36	56	0			12

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	314	1	4582	2	Y	-0-					-0-
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	726	1	10291	2	Y	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	384	1	5187	2	Y	-0-					-0-
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	283	1	3742	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	234	1	6917	2	Y	-0-					-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	268	1	6851	2	Y	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	246	1	6190	2	Y	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	284	1	6773	2	Y	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	288	1	6700	2	Y	-0-					-0-
*05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	305	1	6579	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	633	1	8824	2	Y	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	8153	2	Y	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	274	1	3887	2	Y	-0-					-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	502	1	6790	2	Y	-0-					-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	504	1	6815	2	Y	-0-					-0-
*05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	496	1	6558	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2855	-0-	-29	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2028	-0-	-882	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3822	-0-	-487	-0-	3776	2	46	9	Y	42	41	1			5
01	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	4012	2	42	9	Y	38	39	1			4
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4129	2	63	9	Y	57	48	1			13
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4542	2	176	9	Y	160	157	1			16
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4298	2	136	9	Y	124	130	1			10
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4817	2	183	9	Y	166	168	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
*05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3920	-0-	-761	-0-	126	1	3739	2	Y	50	47	0			37
							55	9									
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	178	1	4557	2	Y	2	26	0			13
							2	9									
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	177	1	4454	2	Y	103	101	0			15
							113	9									
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	203	1	4829	2	Y	51	30	0			36
							56	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	192	1	4466	2	Y	27	38	0			25
							30	9									
05	4774	X	4768	-0-	-6	-0-	208	1	4484	2	Y	69	75	0			19
							76	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2592	-0-	-632	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1805	2	37	9	N	34	140	1			26
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					26
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					26
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					26
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					26
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3463	2	80	9	Y	73	70	1			8
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3422	2	70	9	Y	64	65	1			7
02	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	2371	2	69	9	Y	63	55	1			15
03	3255	X	1499	-0-	-1756	-0-	1479	2	20	9	Y	18	31	1			2
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	3450	2			N	-0-					30
01	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3630	2			N	-0-					30
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					30
03	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	4031	2			N	-0-					30
04	4050	X	3689	-0-	-361	-0-	3689	2			N	-0-					30
05	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	3650	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	165	1	4872	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	163	1	4173	2	Y	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	146	1	3674	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3076	-0-	-1754	-0-	127	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	279	1	6026	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	514	1	7167	2	Y	-0-					-0-
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	464	1	6760	2	Y	-0-					-0-
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	465	1	6593	2	Y	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	467	1	6310	2	Y	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	460	1	6219	2	Y	-0-					-0-
*05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	446	1	5908	2	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10096 - 10866

12	12927	X	11321	-0-	-1606	-0-	11321	2			Y	-0-					-0-
01	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8120	-0-	-980	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	6996	-0-	-3079	-0-	6970	2	26	9	Y	24					24
04	9750	X	4828	-0-	-4922	-0-	4822	2	6	9	Y	5					29
05	10075	X	5420	-0-	-4655	-0-	5411	2	9	9	Y	8					37

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF. 11060 - 11986

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

12	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2669	-0-	-523	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

12	1550	X	837	-0-	-713	-0-	311	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	370	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	579	1	4586	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	589	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2121	-0-	-879	616	380	1	1721	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*05	1876	X	1260	-0-	-616	-0-	87	1	1156	2	Y	15	12	1			4
							17	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

12	1550	N	327	-0-	-1223	-0-	325	2	2	9	Y	2	75	1			7
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1					8
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8					16
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4					20
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1139	2	2	9	Y	2					22
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	994	2	1	9	Y	1					23

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

12	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2142	-0-	-369	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2265	-0-	-463	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

12	961	N	419	-0-	-542	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	209	-0-	-379	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	398	-0-	-292	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	N	13					40
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1829	2	11	9	N	10					50
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					50
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					50
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	49	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	53	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	50	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3185	-0-	-1341	-0-	103	1	3063	2	Y	17	17	0			13
							19	9									
01	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	119	1	3040	2	Y	-0-	9	0			4
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	111	1	2792	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2790	2	Y	18	9	0			13
							20	9									
04	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	113	1	2618	2	Y	70	17	0			66
							77	9									
05	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	128	1	2755	2	Y	193	205	0			54
							212	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3137	-0-	37	613	150	1	2932	2	Y	50	65	0			13
							55	9									
01	4220	X	3607	-0-	-613	-0-	168	1	3364	2	Y	68	65	0			16
							75	9									
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	140	1	2370	2	Y	54	57	0			13
							59	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	234	1	3554	2	Y	-0-	13	0			-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	177	1	2689	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					48
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					48
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					48
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					48
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					48

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2279	2	54	9	Y	49	48	1			5
01	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	2308	2	50	9	Y	45	45	1			5
02	2268	X	2237	-0-	-31	-0-	2172	2	65	9	Y	59	50	1			14
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2417	2	99	9	Y	90	95	1			9
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2456	2	83	9	Y	75	78	1			6
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	9	Y	95	96	1			5

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9952	-0-	6852	15141	9952	2			Y	-0-					-0-
01	23257	X	8116	-0-	-15141	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
02	10528	X	8276	-0-	-2252	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
03	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	9138	2	63	9	Y	57	45	0			12
04	11280	X	8453	-0-	-2827	-0-	8398	2	55	9	Y	50	48	0			14
05	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8685	2	17	9	Y	15	24	0			5

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	630	2	21	9	Y	19	120	1			28
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	Y	6					34
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	190	2	13	9	Y	12					46
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	169	2	29	9	Y	26					72
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	224	2	11	9	Y	10					82
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	252	2	15	9	Y	14					96

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2351	-0-	-408	-0-	2351	2			N	-0-					25
01	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	2591	2			N	-0-					25
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	2356	2	13	9	N	12					37
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2583	2	3	9	N	3					40
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			N	-0-					40
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					40

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					80
01	5704	X	4214	-0-	-1490	-0-	4214	2			N	-0-					80
02	4536	X	3988	-0-	-548	-0-	3927	2	61	9	N	55	110	1			25
03	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4392	2	6	9	N	5					30
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					30
05	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					49
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11					60
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1214	2	63	9	N	57	85	1			32
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					32
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					32
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

12	1209	N	676	-0-	-533	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	657	-0-	-335	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	52	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	2	Y	69	66	1			3
							76	9									
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	181	1	2403	2	Y	124	97	1			30
							136	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			Y	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
*05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

12	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 8358

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1279	-0-	-429	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					107
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					107
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8	90	1			25
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					25
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					25

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3175	2	41	9	Y	37					46
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3105	2	2	9	Y	2					48
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					48
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	Y	2					50
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3440	2	3	9	Y	3					53
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3548	2	26	9	Y	24					77

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15955	-0-	15955	19429	15955	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					40
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					40
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					40
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					40
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

12	3100	N	2805	-0-	-295	2067	175	1	2435	2	Y	177	183	0			8
							195	9									
01	4702	X	2635	-0-	-2067	-0-	156	1	2270	2	Y	190	189	0			9
							209	9									
02	3360	X	2148	-0-	-1212	-0-	130	1	1850	2	Y	153	153	0			9
							168	9									
03	3720	X	1377	-0-	-2343	-0-	89	1	1204	2	Y	76	80	0			5
							84	9									
04	3420	X	425	-0-	-2995	-0-	28	1	373	2	Y	22	25	0			2
							24	9									
05	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	2	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	202	1	3948	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	161	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3128	-0-	-680	-0-	175	1	2953	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3425	-0-	-791	-0-	212	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	208	1	3198	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	241	1	3647	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					55
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					55
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					55
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					55
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					55
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					55

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3280	2	54	9	Y	49					58
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3377	2	3	9	Y	3					61
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					61
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	2	2	9	Y	2					63
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2176	2	3	9	Y	3					66
05	2418	X	1535	-0-	-883	-0-	1509	2	26	9	Y	24					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					10
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					10
02	1820	N	1279	-0-	-541	-0-	1268	2	11	9	N	10					20
03	2015	N	851	-0-	-1164	-0-	845	2	6	9	N	5					25
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					25
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					25

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	243	1	3385	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	243	1	3537	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3371	-0-	-381	-0-	222	1	3149	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2438	-0-	-1582	-0-	168	1	2270	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1976	-0-	-1806	-0-	139	1	1837	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3797	2	12	9	N	11					60
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					60
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2812	2	160	9	N	145	183	1			22
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3680	2	9	9	N	8					30
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					30
05	682	X	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					30

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4366	2	30	9	Y	27	26	1			3
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4600	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4341	2	36	9	Y	33	28	1			8
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4669	2	19	9	Y	17	23	1			2
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4278	2	91	9	Y	83	78	1			7
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4875	2	125	9	Y	114	115	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6947	-0-	-431	-0-	465	1	6482	2	Y	-0-					-0-
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	438	1	6390	2	Y	-0-					-0-
02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	419	1	5939	2	Y	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	477	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	446	1	6029	2	Y	-0-					-0-
*05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	472	1	6253	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3659	2	87	9	Y	79	79	1			9
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4395	2	91	9	Y	83	83	1			9
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4500	2	134	9	Y	122	102	1			29
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5073	2	69	9	Y	63	86	1			6
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	6	1			-0-
*05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	2723	2	41	9	Y	37					43
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	Y	2					45
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					45
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	Y	2					47
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	Y	3					50
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	Y	24					74

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	393	1	5475	2	Y	140	142	0			7
							154	9									
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	379	1	5519	2	Y	161	160	0			8
							177	9									
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	386	1	5480	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	446	1	6026	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	387	1	5238	2	Y	107	106	0			10
							118	9									
*05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	424	1	5610	2	Y	-0-	10	0			-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	612	-0-	-287	-0-	37	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	28	19	0			9
							31	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	86	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	103	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	66	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	161	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	140	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	Y	-0-					-0-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	N	14					176
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3989	2	6	9	N	5					181
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					181
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3959	2	17	9	N	15	173	1			23
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					23
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5					28

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					40
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					40
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					40
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1955	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	139	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	134	1	1770	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2941	-0-	-841	-0-	197	1	2744	2	Y	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	162	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	192	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	186	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	188	1	2483	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					13
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					13
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					13
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					13
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	113	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1343	-0-	-637	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

12	3937	X	3264	-0-	-673	-0-	3217	2	47	9	Y	43	66	1			19
01	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2782	2	52	9	Y	47	55	1			11
02	3556	X	2839	-0-	-717	-0-	2817	2	22	9	Y	20					31
03	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2795	2	30	9	Y	27					58
04	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	2764	2	43	9	Y	39	72	1			25
05	3255	X	2632	-0-	-623	-0-	2552	2	80	9	Y	73	73	1			25

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					87
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					87
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	144	2	81	9	N	74	136	1			25
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					25
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

12	3813	X	2296	-0-	-1517	-0-	154	1	2142	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2250	-0-	-1470	-0-	144	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2164	-0-	-860	-0-	143	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	172	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	158	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	175	1	2312	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1844	-0-	-419	-0-	1844	2			N	-0-					84
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2256	2	8	9	N	7					91
02	1988	N	1356	-0-	-632	-0-	1345	2	11	9	N	10					101
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					101
04	2190	N	1427	-0-	-763	-0-	1418	2	9	9	N	8					109
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

12	7750	X	6399	-0-	-1351	-0-	428	1	5971	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	6697	-0-	-1053	-0-	430	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5995	-0-	-529	-0-	395	1	5600	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	406	1	5486	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	429	1	5807	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6097	-0-	-599	-0-	428	1	5669	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

12	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					201
01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					201
02	3360	X	2891	-0-	-469	-0-	2891	2			N	-0-					201
03	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					201
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					201
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					201

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

12	3689	X	3179	-0-	-510	-0-	155	1	3024	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	135	1	2706	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	157	1	2653	2	Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	237	1	3596	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	157	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	279	1	4234	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	292	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	288	1	4199	2	Y	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	261	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	361	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	347	1	4692	2	Y	-0-					-0-
*05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	334	1	4416	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	609	-0-	-1096	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4452	2	22	9	N	20					104
01	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	1457	2			N	-0-					104
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					104
03	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	1973	2			N	-0-					104
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					104
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					104

VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					34
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					34
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					34
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					34
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					34
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					34

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					121
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					121
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					121
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4364	2	9	9	N	8					129
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					129

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					147
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					147
02	1540	N	624	-0-	-916	-0-	624	2			N	-0-					147
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					147
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					147
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2037	2	6	9	N	5					94
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2173	2	7	9	N	6					100
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					100
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1891	2	197	9	N	179	195	1			84
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	1990	2	11	9	N	10					94
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15					109

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

12	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	3244	2	7	9	N	6					60
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3322	2	156	9	N	142					202
02	3080	X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					202
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					202
04	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	2988	2			N	-0-					202
05	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	2			N	-0-					202

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					49
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	N	11					60
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					60
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					60
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					60

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					84
01	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1108	2	7	9	N	6					90
02	1568	N	1165	-0-	-403	-0-	1154	2	11	9	N	10					100
03	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					100
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

12	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					80
01	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					80
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					80
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	70	1	1371	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	88	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	778	-0-	-679	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	78	1	1190	2	Y	-0-					-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					77
01	1302	N	774	-0-	-528	-0-	774	2			N	-0-					77
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					77
03	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1353	2	3	9	N	3					80
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	N	21					101
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					101

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2160	2	66	9	N	60					241
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					241
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					241
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					241
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19	197	1			63
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	N	6					69

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	191	1	3727	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	2348	-0-	-2426	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1526	-0-	-1498	-0-	85	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	207	1	3179	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	225	1	3405	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	160	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	3	1	35	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	130	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					27
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					27
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					27
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					27
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					181
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					181
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					181
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					181
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					181
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					181

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6845	2	55	9	N	50					160
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					160
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6056	2	215	9	N	195	195	1			160
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					160
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5860	2	110	9	N	100	195	1			65
*05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6202	2	17	9	N	15					80

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					90
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3440	2	6	9	N	5					95
02	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	2243	2	6	9	N	5					100
03	2790	X	1286	-0-	-1504	-0-	1286	2			N	-0-					100
04	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			N	-0-					100
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					109

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1206	-0-	-251	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	753	-0-	-199	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	408	-0-	-677	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1111	-0-	-98	-0-	51	1	776	2	Y	258	203	0			55
							284	9									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	-0-					1
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	Y	-0-					1
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	151	1	2116	2	Y	-0-					1
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3208	-0-	208	208	189	1	2971	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
*05	3100	N	3739	-0-	639	847	257	1	3408	2	Y	67	53	1			16
							74	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

12	6572	X	6174	-0-	-398	-0-	6174	2			N	-0-					136
01	6324	X	4345	-0-	-1979	-0-	4317	2	28	9	N	25					161
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5854	2	87	9	N	79	196	1			44
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6435	2	333	9	N	303	196	1			151
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					151
05	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5839	2			N	-0-					151

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

12	837	N	637	-0-	-200	-0-	631	2	6	9	N	5					161
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					161
02	812	N	256	-0-	-556	-0-	256	2			N	-0-					161
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					161
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					161
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					166

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					65
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	N	5					70
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					70
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					70
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					70
*05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					70

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

12	682	N	645	-0-	-37	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	578	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	101	-0-	-649	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

12	2883	N	2622	-0-	-261	-0-	125	1	2453	2	Y	40	50	0			10
							44	9									
01	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	121	1	2424	2	Y	47	46	0			11
							52	9									
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	120	1	2033	2	Y	44	44	0			11
							48	9									
03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	124	1	1884	2	Y	35	37	0			9
							39	9									
04	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-	9	0			-0-
05	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	125	1	1899	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1015	2	11	9	N	10					35
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					35
02	1316	N	801	-0-	-515	-0-	786	2	15	9	N	14					49
03	1023	N	678	-0-	-345	-0-	671	2	7	9	N	6					55
04	990	N	558	-0-	-432	-0-	558	2			N	-0-					55
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					55

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					60
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					60
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					60

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

12	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	5732	2			N	-0-					169
01	5735	X	4535	-0-	-1200	-0-	4535	2			N	-0-					169
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5418	2	13	9	N	12					181
03	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	2			N	-0-					181
04	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	5424	2			N	-0-					181
05	6014	X	5438	-0-	-576	-0-	5429	2	9	9	N	8					189

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					70
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					70
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					70
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					70
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					70
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

12	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4075	2	62	9	Y	56	44	0			12
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3973	2	55	9	Y	50	48	0			14
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	Y	16	25	0			5

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

12	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	4255	2	90	9	Y	82	129	1			37
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5762	2	150	9	Y	136	142	1			31
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	3631	2	42	9	Y	38					69
03	4991	X	3361	-0-	-1630	-0-	3344	2	17	9	Y	15					84
04	5730	X	3930	-0-	-1800	-0-	3900	2	30	9	Y	27	94	1			17
05	5921	X	5480	-0-	-441	-0-	5402	2	78	9	Y	71	64	1			24

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

12	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					170
01	3813	X	3231	-0-	-582	-0-	3213	2	18	9	N	16					186
02	3444	X	1370	-0-	-2074	-0-	1370	2			N	-0-					186
03	3813	X	1862	-0-	-1951	-0-	1853	2	9	9	N	8					194
04	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					194
05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	2853	2	26	9	N	24	193	1			25

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

12	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	91	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	96	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	121	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	135	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	141	1	1869	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	118	1	2304	2	Y	59	84	0			15
							65	9									
01	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	140	1	2798	2	Y	85	80	0			20
							94	9									
02	3556	X	2231	-0-	-1325	-0-	120	1	2034	2	Y	70	73	0			17
							77	9									
03	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	140	1	2124	2	Y	63	63	0			17
							69	9									
04	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	171	1	2637	2	Y	223	187	0			53
							245	9									
05	3038	X	1546	-0-	-1492	-0-	96	1	1450	2	Y	-0-	53	0			-0-

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					111
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2517	2	45	9	N	41					152
02	2296	N	2064	-0-	-232	-0-	2064	2			N	-0-					152
03	2945	N	1555	-0-	-1390	-0-	1555	2			N	-0-					152
04	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	2			N	-0-					152
*05	2646	N	2479	-0-	-167	-0-	2479	2			N	-0-					152

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	92	1	2711	2	Y	48	47	0			36
							53	9									
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	105	1	2682	2	Y	2	26	0			12
							2	9									
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2467	2	Y	77	78	0			11
							85	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	111	1	2634	2	Y	58	28	0			41
							64	9									
04	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	95	1	2215	2	Y	28	43	0			26
							31	9									
05	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	98	1	2118	2	Y	-0-	26	0			-0-

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4951	-0-	-1156	-0-	160	1	4725	2	Y	60	66	0			44
							66	9									
01	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	197	1	5047	2	Y	2	31	0			15
							2	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	198	1	4975	2	Y	107	107	0			15
							118	9									
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	218	1	5192	2	Y	80	39	0			56
							88	9									
04	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	209	1	4846	2	Y	41	58	0			39
							45	9									
05	5859	X	5126	-0-	-733	-0-	222	1	4794	2	Y	100	111	0			28
							110	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	Y	18					18
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2990	2	31	9	Y	28	28	1			18
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3297	2	65	9	Y	59	57	1			20

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					40
01	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3442	2	17	9	N	15					55
02	3136	X	2851	-0-	-285	-0-	2814	2	37	9	N	34					89
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3010	2	90	9	N	82	99	1			72
04	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					72
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	2531	2			N	-0-					72

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6675	2	186	9	Y	169	172	0			23
01	7626	X	5888	-0-	-1738	-0-	5719	2	169	9	Y	154	158	0			19
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7133	2	98	9	Y	89	92	0			16
03	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	7088	2			Y	-0-	16	0			-0-
04	6990	X	6698	-0-	-292	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	285	1	5577	2	Y	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	303	1	6062	2	Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	332	1	5618	2	Y	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	396	1	6001	2	Y	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	424	1	6519	2	Y	-0-					-0-
*05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	393	1	5953	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1958	-0-	-677	-0-	1871	2	87	9	N	79	77	1			9
01	2356	N	1260	-0-	-1096	-0-	1210	2	50	9	N	45	49	1			5
02	1876	N	807	-0-	-1069	-0-	762	2	45	9	N	41	36	1			10
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2407	2	65	9	N	59	63	1			6
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2634	2	58	9	N	53	55	1			4
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	N	60	61	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	163	1	2271	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
01	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	146	1	2122	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
02	2884	X	2505	-0-	-379	-0-	159	1	2260	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	301	1	4068	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	334	1	4523	2	Y	-0-					-0-
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	315	1	4175	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					40
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					40
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2828	2	10	9	N	9					49
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					49
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2179	2			N	-0-					49
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					49

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					141
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					141
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	856	2			N	-0-					141
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					141
04	1110	N	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-					141
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					141

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			N	-0-					46
01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			N	-0-					46
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	2314	2			N	-0-					46
03	2852	X	1881	-0-	-971	-0-	1881	2			N	-0-					46
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					46
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					46

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	134	1	1863	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1692	-0-	-540	-0-	109	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	130	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	144	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	103	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	86	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	85	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1503	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	124 29	1 9	2434	2	Y	26	32	0			7
01	2976	X	2321	-0-	-655	-0-	109 29	1 9	2183	2	Y	26	27	0			6
02	2632	N	2285	-0-	-347	-0-	126 32	1 9	2127	2	Y	29	28	0			7
03	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	157 32	1 9	2388	2	Y	29	28	0			8
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	154	1	2369	2	Y	-0-	8	0			-0-
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	146	1	2218	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2241	2	32	9	N	29					154
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2435	2	80	9	N	73	195	1			32
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	2	33	9	N	30					62
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1814	2	42	9	N	38					100
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1849	2	35	9	N	32					132
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					132

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	204	1	2837	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	184	1	2681	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2585	-0-	-383	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	170	1	2300	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2385	-0-	-653	-0-	168	1	2217	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	1172	1	22917	2	Y	499	393	0			129
							549	9									
01	37093	X	37093	-0-	-0-	-0-	1720	1	34407	2	Y	878	801	0			206
							966	9									
02	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	1601	1	27077	2	Y	785	801	0			190
							864	9									
03	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-	1831	1	27786	2	Y	697	701	0			186
							767	9									
04	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1548	1	23822	2	Y	-0-	186	0			-0-
*05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	1374	1	20838	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	33	31	0			24
							36	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	76	1	1934	2	Y	1	17	0			8
							1	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	81	1	1930	2	Y	40	19	0			28
							44	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1975	2	Y	13	29	0			12
							14	9									
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	Y	37	39	0			10
							41	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					84
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					84
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	2			N	-0-					84
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					84
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					84
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

12	3041	N	2536	-0-	-505	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	384	-0-	-1259	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	307	-0-	-1177	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	347	-0-	-1296	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	270	-0-	-1320	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	320	-0-	-1323	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					60
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					60
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					60
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					60
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					60
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

12	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	74	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1463	-0-	-862	-0-	55	1	1408	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	49	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	462	-0-	-1801	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	316	-0-	-1094	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	308	-0-	-1118	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1307	2	N	-0-					80
01	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	80	1	1188	2	N	180	198	1			62
							198	9									
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	76	1	1065	2	N	20					82
							22	9									
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	91	1	1184	2	N	5					87
							6	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	161	197	1			51
							177	9									
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	N	29					80
							32	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

12	2821	X	1515	-0-	-1306	-0-	1459	2	56	9	N	51					80
01	2821	X	1737	-0-	-1084	-0-	1715	2	22	9	N	20					100
02	2548	X	1622	-0-	-926	-0-	1598	2	24	9	N	22					122
03	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1312	2	11	9	N	10					132
04	2730	X	1121	-0-	-1609	-0-	1115	2	6	9	N	5					137
05	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					137

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8915	-0-	-974	-0-	8813	2	102	9	Y	93	91	1			10
01	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9088	2	94	9	Y	85	86	1			9
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8350	2	121	9	Y	110	93	1			26
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8961	2	62	9	Y	56	76	1			6
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8676	2	72	9	Y	65	66	1			5
*05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8998	2	90	9	Y	82	83	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4609	-0-	-847	-0-	222	1	4334	2	Y	48	61	0			12
							53	9									
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	251	1	5013	2	Y	65	62	0			15
							72	9									
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	264	1	4468	2	Y	66	65	0			16
							73	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	339	1	5136	2	Y	66	64	0			18
							73	9									
04	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	296	1	4551	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	328	1	4973	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4122	-0-	-869	-0-	133	1	3925	2	Y	58	67	0			43
							64	9									
01	4619	X	2779	-0-	-1840	-0-	105	1	2673	2	Y	1	30	0			14
							1	9									
02	3920	X	2145	-0-	-1775	-0-	80	1	2009	2	Y	51	58	0			7
							56	9									
03	4340	X	1936	-0-	-2404	-0-	77	1	1823	2	Y	33	17	0			23
							36	9									
04	4200	X	1884	-0-	-2316	-0-	77	1	1787	2	Y	18	24	0			17
							20	9									
05	4123	X	1759	-0-	-2364	-0-	78	1	1681	2	Y	-0-	17	0			-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1027	-0-	-368	-0-	33	1	986	2	Y	7	7	0			5
							8	9									
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0			1
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	600	-0-	-423	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

12	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					30
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					30
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					30
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					30
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					30
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

12	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					33
01	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	2			N	-0-					33
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					33
03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					33
04	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2			N	-0-					33
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					33

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					60
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

12	3100	N	6387	-0-	3287	5362	209	1	6178	2	Y	-0-					-0-
01	10202	X	4840	-0-	-5362	-0-	182	1	4658	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3476	-0-	-1256	-0-	133	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	4330	-0-	-2056	-0-	175	1	4155	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4184	-0-	-1996	-0-	173	1	4011	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	4105	-0-	-2281	-0-	182	1	3923	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2389	2			N	-0-					140
01	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2			N	-0-					140
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					140
03	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			N	-0-					140
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2825	2	6	9	N	5					145
05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	2			N	-0-					145

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

12	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					80
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					80
02	9072	X	8721	-0-	-351	-0-	8721	2			N	-0-					80
03	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	2			N	-0-					80
04	9960	X	7971	-0-	-1989	-0-	7971	2			N	-0-					80
*05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

12	558	N	536	-0-	-22	-0-	18	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	19	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	18	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	8	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9705	-0-	-184	-0-	627	1	8744	2	Y	304	310	0			14
							334	9									
01	8866	X	8720	-0-	-146	-0-	537	1	7836	2	Y	315	314	0			15
							347	9									
02	8008	X	7073	-0-	-935	-0-	448	1	6348	2	Y	252	252	0			15
							277	9									
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	601	1	8119	2	Y	246	244	0			17
							271	9									
04	8580	X	7557	-0-	-1023	-0-	506	1	6839	2	Y	193	191	0			19
							212	9									
05	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	539	1	7132	2	Y	487	415	0			91
							536	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					55
01	372	N	146	-0-	-226	-0-	140	2	6	9	N	5					60
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	146	2	17	9	N	15					75
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	36	2	22	9	N	20					95
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	78	2	62	9	N	56	124	1			27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2357	-0-	-495	-0-	158	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	150	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	146	1	2064	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	153	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	149	1	1971	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6323	-0-	-900	-0-	405	1	5643	2	Y	250	251	0			12
							275	9									
01	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	676	1	9851	2	Y	501	489	0			24
							551	9									
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	651	1	9237	2	Y	464	461	0			27
							510	9									
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	692	1	9354	2	Y	360	362	0			25
							396	9									
04	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	638	1	8631	2	Y	308	303	0			30
							339	9									
*05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	615	1	8146	2	Y	-0-	30	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	240	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	208	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	203	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	230	1	3112	2	Y	-0-					-0-
*05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	172	1	2282	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

12	15562	X	13754	-0-	-1808	-0-	921	1	12833	2	Y	-0-					-0-
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	823	1	11998	2	Y	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	700	1	9928	2	Y	-0-					-0-
03	13950	X	13545	-0-	-405	-0-	933	1	12612	2	Y	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	942	1	12737	2	Y	-0-					-0-
05	13764	X	13494	-0-	-270	-0-	948	1	12546	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

12	21731	X	13923	-0-	-7808	-0-	932	1	12991	2	Y	-0-					-0-
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	857	1	12491	2	Y	-0-					-0-
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	760	1	10781	2	Y	120	113	0			7
							132	9									
03	15438	X	13088	-0-	-2350	-0-	874	1	11808	2	Y	369	350	0			26
							406	9									
04	14040	X	11954	-0-	-2086	-0-	799	1	10812	2	Y	312	308	0			30
							343	9									
05	13919	X	13042	-0-	-877	-0-	855	1	11314	2	Y	794	676	0			148
							873	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

12	32085	X	19476	-0-	-12609	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
*01	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	16676	-0-	-4900	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14630	-0-	-5290	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	14605	-0-	-4863	-0-	14605	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

12	3286	X	1220	-0-	-2066	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1391	-0-	-989	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

12	27373	X	5497	-0-	-21876	-0-	177 74	1 9	5246	2	N	67	69	0			50
01	27373	X	5188	-0-	-22185	-0-	195 2	1 9	4991	2	N	2	35	0			17
02	24724	X	4800	-0-	-19924	-0-	179 121	1 9	4500	2	N	110	111	0			16
03	27373	X	4936	-0-	-22437	-0-	195 89	1 9	4652	2	N	81	40	0			57
*04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	182	1	4240	2	N	-0-	57	0			-0-
05	5487	X	4537	-0-	-950	-0-	201	1	4336	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

*08	2573	X	2379	-0-	-194	-0-	595 73	1 9	1711	2	Y	66					86
09	2490	X	1698	-0-	-792	-0-	526 32	1 9	1140	2	Y	29	66	1			49
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	711 68	1 9	2094	2	Y	62	76	1			35
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	651 72	1 9	2025	2	Y	65					100
*12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	818 48	1 9	2512	2	Y	44	136	1			8
01	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	604 53	1 9	2180	2	Y	48	37	1			19
02	2604	X	1534	-0-	-1070	-0-	310 28	1 9	1196	2	Y	25					44
*03	3162	X	2066	-0-	-1096	-0-	405 23	1 9	1638	2	Y	21	48	1			17
*04	3060	X	1722	-0-	-1338	-0-	344 26	1 9	1352	2	Y	24	19	1			22
05	3162	X	1181	-0-	-1981	-0-	191 67	1 9	923	2	Y	61	38	1			45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

*08	620	X	340	-0-	-280	-0-	86	1	245	2	Y	8					10
							9	9									
09	600	X	248	-0-	-352	-0-	78	1	169	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	149	1	439	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	354	1	1103	2	Y	48					51
							53	9									
*12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	728	1	2233	2	Y	34	79	1			6
							37	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	411	1	1489	2	Y	50	36	1			20
							55	9									
02	2800	N	3416	-0-	616	616	686	1	2640	2	Y	82					102
							90	9									
*03	3100	N	4034	-0-	934	1550	785	1	3181	2	Y	62	113	1			51
							68	9									
*04	3000	N	3407	-0-	407	1957	682	1	2674	2	Y	46	55	1			42
							51	9									
*05	4431	X	2474	-0-	-1957	-0-	412	1	1992	2	Y	64	59	1			47
							70	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	523	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	500	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	525	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	495	1	1539	2	N	-0-					-0-
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	475	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1393	-0-	-684	-0-	302	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1363	-0-	-541	-0-	281	1	1082	2	N	-0-					-0-
*03	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	282	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	231	1	1112	2	N	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

*08	8122	X	2788	-0-	-5334	-0-	767	1	1881	2	N	127					158
							140	9									
09	4590	X	1903	-0-	-2687	-0-	632	1	1237	2	N	31	121	1			68
							34	9									
10	4743	X	3112	-0-	-1631	-0-	830	1	2175	2	N	97	110	1			55
							107	9									
11	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	510	1	1306	2	N	70					125
							77	9									
*12	2852	X	2167	-0-	-685	-0-	601	1	1498	2	N	62	176	1			11
							68	9									
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1638	1	4906	2	N	177	118	1			70
							195	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1682	1	5081	2	N	135					205
							149	9									
*03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1855	1	5767	2	N	116	226	1			95
							128	9									
*04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1422	1	4522	2	N	72	101	1			66
							79	9									
*05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1054	1	3958	2	N	129	100	1			95
							142	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

12	3193	X	1112	-0-	-2081	-0-	186	1	916	2	Y	9					31
							10	9									
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	223	1	790	2	Y	8	35	1			4
							9	9									
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	151	1	452	2	Y	5					9
							6	9									
03	3038	X	1038	-0-	-2000	-0-	244	1	790	2	Y	4					13
							4	9									
04	2940	X	871	-0-	-2069	-0-	189	1	679	2	Y	3					16
							3	9									
05	1116	X	764	-0-	-352	-0-	176	1	584	2	Y	4					20
							4	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	213	1	1045	2	Y	23					106
							25	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	206	1	731	2	Y	16	114	1			8
							18	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	210	1	631	2	Y	15					23
							17	9									
03	1178	N	860	-0-	-318	-0-	201	1	651	2	Y	7					30
							8	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	223	1	799	2	Y	9					39
							10	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	237	1	784	2	Y	12					51
							13	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	392	1	1924	2	Y	15					29
							17	9									
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	333	1	1181	2	Y	10	34	1			5
							11	9									
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	Y	9					14
							10	9									
03	2914	X	1645	-0-	-1269	-0-	387	1	1252	2	Y	5					19
							6	9									
04	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	390	1	1399	2	Y	5					24
							6	9									
05	2325	X	1784	-0-	-541	-0-	412	1	1364	2	Y	7					31
							8	9									

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 45 WELL #: 1 RRCID -> 178082 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9922 - 9960

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	N	1880	-0-	-76	-0-	238	1	1632	2	Y	9					21
							10	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	1					22
							1	9									
02	2660	X	1406	-0-	-1254	-0-	148	1	1249	2	Y	8					30
							9	9									
03	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	169	1	1393	2	Y	8					38
							9	9									
04	2850	X	1327	-0-	-1523	-0-	153	1	1173	2	Y	1					39
							1	9									
05	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	145	1	1123	2	Y	6					45
							7	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	71	1	487	2	Y	-0-					139
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	151	1	1250	2	Y	-0-					139
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	Y	-0-					139
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	2	Y	-0-					139
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					139
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	832	2	Y	43					182
							47	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	363	1	2491	2	Y	-0-					178
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	190	1	1576	2	Y	-0-					178
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1814	2	Y	-0-					178
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	233	1	1917	2	Y	204	189	1			193
							224	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	280	1	2138	2	Y	-0-					193
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					193

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	637	-0-	-1781	-0-	81	1	556	2	Y	-0-					175
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	289	1	2395	2	Y	-0-					175
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	249	1	2105	2	Y	-0-					175
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	286	1	2353	2	Y	5	166	1			14
							6	9									
04	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	244	1	1868	2	Y	-0-					14
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1	2272	2	Y	20					34
							22	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	117	1	804	2	Y	-0-					106
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	903	2	Y	-0-					106
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	114	1	962	2	Y	-0-					106
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					106
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	110	1	837	2	Y	-0-					106
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	Y	-0-					106

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORBES, C. C. COMPANY 275603
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

12	5177	X	3946	-0-	-1231	-0-	3858	2	88	9	Y	80					165
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3245	2	57	9	Y	52					217
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2845	2	28	9	Y	25	197	1			45
03	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	3395	2	59	9	Y	54					99
04	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3041	2	51	9	Y	46					145
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3847	2	66	9	Y	60					205

K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

12	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	443	1	2084	2	Y	45	172	1			16
							50	9									
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	635	1	1997	2	Y	3					19
							3	9									
02	2632	X	2304	-0-	-328	-0-	333	1	1953	2	Y	16					35
							18	9									
03	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	348	1	2015	2	Y	20					55
							22	9									
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	407	1	2320	2	Y	59					114
							65	9									
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	407	1	2320	2	Y	16					130
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4376	-0-		-987	-0-	759	1	3571	2	Y	42					139
								46	9									
01	5332	X	4356	-0-		-976	-0-	1034	1	3255	2	Y	61	168	1			32
								67	9									
02	4340	X	4261	-0-		-79	-0-	616	1	3614	2	Y	28					60
								31	9									
03	4495	X	3888	-0-		-607	-0-	566	1	3279	2	Y	39					99
								43	9									
04	4260	X	3974	-0-		-286	-0-	590	1	3354	2	Y	27					126
								30	9									
05	4712	X	3995	-0-		-717	-0-	590	1	3354	2	Y	46					172
								51	9									

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3078	-0-		-208	-0-	67	1	2998	2	N	12					154
								13	9									
01	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	1648	1	1633	2	N	28	163	1			19
								31	9									
02	2828	X	2687	-0-		-141	-0-	1783	1	904	2	N	-0-					19
03	3159	X	3159	-0-		-0-	-0-	2424	1	722	2	N	12					31
								13	9									
04	3210	X	2769	-0-		-441	-0-	2149	1	609	2	N	10					41
								11	9									
05	3317	X	2771	-0-		-546	-0-	2149	1	609	2	N	12					53
								13	9									

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1611	-0-		-249	-0-	283	1	1328	2	Y	-0-					35
01	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	389	1	1277	2	Y	-0-					35
02	1932	N	1332	-0-		-600	-0-	194	1	1138	2	Y	-0-					35
03	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	252	1	1459	2	Y	-0-					35
04	1620	N	1321	-0-		-299	-0-	198	1	1123	2	Y	-0-					35
05	1488	N	1328	-0-		-160	-0-	198	1	1123	2	Y	6					41
								7	9									

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	431	-0-		-3	-0-	75	1	356	2	Y	-0-					84
01	424	N	424	-0-		-0-	-0-	102	1	321	2	Y	1					85
								1	9									
02	952	N	520	-0-		-432	-0-	75	1	442	2	Y	3					88
								3	9									
03	899	N	899	-0-		-0-	-0-	131	1	756	2	Y	11					99
								12	9									
*04	476	N	476	-0-		-0-	-0-	71	1	405	2	Y	-0-					99
05	589	N	477	-0-		-112	-0-	71	1	405	2	Y	1					100
								1	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2399	-0-		-143	-0-	2399	2			N	-0-					106
01	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	2351	2			N	-0-					106
02	2268	N	2062	-0-		-206	-0-	2062	2			N	-0-					106
03	2387	N	2264	-0-		-123	-0-	2264	2			N	-0-					106
04	2280	N	2139	-0-		-141	-0-	2139	2			N	-0-					106
05	2294	N	2139	-0-		-155	-0-	2139	2			N	-0-					106

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

12	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	4737	2			N	-0-					17
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					17
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					17
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					17
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					17
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					17

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

12	3565	X	2013	-0-	-1552	-0-	2013	2			N	-0-					18
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					18
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					18
*05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					18

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

12	12338	X	5083	-0-	-7255	-0-	5075	2	8	9	N	7					63
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					63
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					63
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					63
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					63
*05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	15894	-0-	-3357	-0-	15858	2	36	9	N	33					
01	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14337	2	250	9	N	227	193	1			154
02	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14011	2	94	9	N	85					239
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12308	2	51	9	N	46	185	1			100
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15560	2	54	9	N	49					149
*05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16005	2	212	9	N	193	178	1			164

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	12964	-0-	-2877	-0-	12870	2	94	9	N	85	182	1			17
01	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					17
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					17
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12356	2	193	9	N	175	177	1			15
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					15
*05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					15

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	9223	-0-	-6959	-0-	9169	2	54	9	N	49					112
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8503	2	182	9	N	165	190	1			87
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6811	2	20	9	N	18					105
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6947	2	101	9	N	92	174	1			23
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5321	2	28	9	N	25					48
*05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					48

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31434	X	24396	-0-	-7038	-0-	24255	2	141	9	N	128	183	1			157
01	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	21846	2	204	9	N	185	184	1			158
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16069	2	116	9	N	105					263
03	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17526	2	7	9	N	6	183	1			86
04	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13438	2	96	9	N	87	100	1			73
*05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9009	2	81	9	N	74					147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	10310	-0-	-7608	-0-	10287	2	23	9	N	21					103
01	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					103
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8447	2	7	9	N	6					109
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					109
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					109
*05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					109

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	3558	-0-	-4316	-0-	3558	2			N	-0-					72
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					72
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					72
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					72
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					86
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3350	2	2	9	N	2					88

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728	X	17190	-0-	-16538	-0-	17037	2	153	9	N	139					176
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	2			N	-0-					176
02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12671	2	36	9	N	33					209
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12943	2	1	9	N	1	128	1			82
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					82
*05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11318	2	23	9	N	21					103

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41881	X	6059	-0-	-35822	-0-	6059	2			N	-0-					48
01	41881	X	4822	-0-	-37059	-0-	4822	2			N	-0-					48
02	37828	X	3585	-0-	-34243	-0-	3585	2			N	-0-					48
03	41881	X	3410	-0-	-38471	-0-	3410	2			N	-0-					48
04	40530	X	2840	-0-	-37690	-0-	2840	2			N	-0-	48	1			-0-
05	6045	X	3238	-0-	-2807	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98673	X	6587	-0-	-92086	-0-	6587	2			N	-0-					70
01	98673	X	4546	-0-	-94127	-0-	4546	2			N	-0-					70
02	89124	X	4800	-0-	-84324	-0-	4800	2			N	-0-					70
03	98673	X	4965	-0-	-93708	-0-	4965	2			N	-0-					70
04	95490	X	4331	-0-	-91159	-0-	4331	2			N	-0-					70
05	6572	X	3688	-0-	-2884	-0-	3688	2			N	-0-					70

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
01	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					N	-0-					19
03	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
04	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					19
05	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112499	X	12138	-0-	-100361	-0-	12138	2			N	-0-					195
01	112499	X	11024	-0-	-101475	-0-	11024	2			N	-0-					195
02	101612	X	8510	-0-	-93102	-0-	8510	1			N	-0-					195
03	112499	X	9058	-0-	-103441	-0-	9057	2	1	9	N	1	178	1			18
04	108870	X	7990	-0-	-100880	-0-	7902	2	88	9	N	80					98
05	112499	X	9249	-0-	-103250	-0-	9249	2			N	-0-					98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123535	X	8232	-0-	-115303	-0-	8153	2	79	9	N	72					138
01	123535	X	7804	-0-	-115731	-0-	7767	2	37	9	N	34	153	1			19
02	111580	X	6499	-0-	-105081	-0-	6499	2			N	-0-					19
03	123535	X	6836	-0-	-116699	-0-	6836	2			N	-0-					19
04	119550	X	6102	-0-	-113448	-0-	6066	2	36	9	N	33					52
05	123535	X	6492	-0-	-117043	-0-	6475	2	17	9	N	15					67

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36332	X	22786	-0-	-13546	-0-	22730	2	56	9	N	51					111
01	36332	X	20950	-0-	-15382	-0-	20871	2	79	9	N	72	164	1			19
02	32816	X	20232	-0-	-12584	-0-	20214	2	18	9	N	16					35
03	36332	X	21762	-0-	-14570	-0-	21762	2			N	-0-					35
04	35160	X	20066	-0-	-15094	-0-	20034	2	32	9	N	29					64
05	36332	X	21053	-0-	-15279	-0-	21031	2	22	9	N	20					84

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8130 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9547	-0-	9547	44109	9526	2	21	9	N	19					180
*07	53093	X	8984	-0-	-44109	-0-	8976	2	8	9	N	7	172	1			15
08	20243	X	3467	-0-	-16776	-0-	3467	2			N	-0-					15
09	19590	X	3724	-0-	-15866	-0-	3724	2			N	-0-					15
10	20243	X	4210	-0-	-16033	-0-	4210	2			N	-0-					15
11	19590	X	3276	-0-	-16314	-0-	3276	2			N	-0-					15
12	20243	X	2338	-0-	-17905	-0-	2338	2			N	-0-					15
01	20243	X	2540	-0-	-17703	-0-	2540	2			N	-0-					15
02	18284	X	1901	-0-	-16383	-0-	1901	2			N	-0-					15
03	20243	X	2173	-0-	-18070	-0-	2173	2			N	-0-					15
04	19590	X	2997	-0-	-16593	-0-	2997	2			N	-0-	15	1			-0-
05	20243	X	2773	-0-	-17470	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		42222	-0-	42222	78056	41893	2	329	9	N	299	322	1			146
*07	95011	X	16955	-0-	-78056	-0-	16799	2	156	9	N	142	169	1			119
08	98177	X	4355	-0-	-93822	-0-	4355	2			N	-0-					119
09	95010	X	13594	-0-	-81416	-0-	13594	2			N	-0-					119
10	98177	X	8978	-0-	-89199	-0-	8978	2			N	-0-					119
11	95010	X	7091	-0-	-87919	-0-	7066	2	25	9	N	23					142
12	98177	X	8295	-0-	-89882	-0-	8295	2			N	-0-					142
01	98177	X	7528	-0-	-90649	-0-	7528	2			N	-0-					142
02	88676	X	4380	-0-	-84296	-0-	4380	2			N	-0-					142
03	98177	X	5314	-0-	-92863	-0-	5314	2			N	-0-					142
04	95010	X	1979	-0-	-93031	-0-	1979	2			N	-0-					142
05	98177	X	2280	-0-	-95897	-0-	2280	2			N	-0-					142

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6847	-0-	6847	21909	6748	1	99	9	N	90					151
07	0		4944	-0-	4944	26853	4924	2	20	9	N	18	152	1			17
*08	28672	X	1819	-0-	-26853	-0-	1819	2			N	-0-					17
09	16260	X	3640	-0-	-12620	-0-	3632	2	8	9	N	7					24
10	16802	X	3601	-0-	-13201	-0-	3601	2			N	-0-					24
11	16260	X	3704	-0-	-12556	-0-	3704	2			N	-0-					24
12	16802	X	671	-0-	-16131	-0-	671	2			N	-0-					24
01	16802	X	1876	-0-	-14926	-0-	1876	2			N	-0-					24
02	15176	X	1403	-0-	-13773	-0-	1403	2			N	-0-					24
03	16802	X	1031	-0-	-15771	-0-	1031	2			N	-0-					24
04	16260	X	172	-0-	-16088	-0-	172	2			N	-0-	14	1			10
05	16802	X	521	-0-	-16281	-0-	521	2			N	-0-	10	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	958	-0-	-34	-0-	80	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	604	-0-	-326	-0-	51	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	842	-0-	-88	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	658	-0-	-303	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	102	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	493	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	928	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	206	1	1237	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1335	2	Y	31	30	1			7
							34	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	605	1	4632	2	Y	22	27	1			2
							24	9									
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	764	1	5039	2	Y	19	14	1			7
							21	9									
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	4472	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	764	1	4766	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	755	1	4545	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	580	1	4697	2	Y	39	38	1			9
							43	9									

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	288	1	3187	2	Y	22	10	1			12
							24	9									
01	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	110	1	1218	2	Y	21	28	1			5
							23	9									
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	6	9	1			2
03	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	3	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	6	8	1			2
*05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	439	1	5368	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7089	-0-	-537	-0-	585	1	6482	2	Y	20	9	1			11
							22	9									
01	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	565	1	6237	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
02	5880	X	5266	-0-	-614	-0-	455	1	4789	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
03	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	504	1	5424	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	645	1	6735	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	7099	X	6384	-0-	-715	-0-	482	1	5885	2	Y	15	19	1			3
							17	9									

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	437	1	4841	2	Y	22	10	1			12
							24	9									
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	431	1	4758	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	414	1	4353	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	396	1	4257	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	436	1	4556	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	394	1	4820	2	Y	16	20	1			3
							18	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	186	1	1226	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	147	1	975	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	181	1	1130	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	183	1	1099	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1140	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	434	1	4801	2	Y	43	20	1			24
							47	9									
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	437	1	4828	2	Y	48	60	1			12
							53	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	435	1	4581	2	Y	43	40	1			15
							47	9									
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	478	1	5142	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	492	1	5137	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	430	1	5253	2	Y	32	40	1			7
							35	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

12	837	X	422	-0-	-415	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	598	-0-	-115	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	823	-0-	-76	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

12	775	N	609	-0-	-166	-0-	68	1	524	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
01	837	N	426	-0-	-411	-0-	54	1	357	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
02	532	N	320	-0-	-212	-0-	40	1	266	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	42	1	265	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

12	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	336	1	2570	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
01	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	417	1	2749	2	Y	19	14	1			7
							21	9									
02	3416	X	3016	-0-	-400	-0-	392	1	2604	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	421	1	2630	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	436	1	2627	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	335	1	2716	2	Y	34	34	1			8
							37	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1231	-0-	-1063	-0-	141	1	1079	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
01	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	137	1	906	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1	1212	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	184	1	1108	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	115	1	931	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	374	1	2862	2	Y	22	27	1			2
							24	9									
01	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	431	1	2844	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
02	2968	X	2885	-0-	-83	-0-	375	1	2491	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	441	1	2755	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	445	1	2680	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	363	1	2945	2	Y	38	37	1			9
							42	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	17	20	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	11	1			6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	14	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	137	-0-	-3056	-0-	8	1	93	2	Y	33	56	1			21
							36	9									
01	2201	X	91	-0-	-2110	-0-	3	1	34	2	Y	49	58	1			12
							54	9									
02	1988	X	427	-0-	-1561	-0-	33	1	346	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	1705	X	330	-0-	-1375	-0-	24	1	260	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	840	X	320	-0-	-520	-0-	24	1	254	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
*05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	24	34	1			5
							26	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	84	-0-	-1714	-0-	6	1	66	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
01	1860	N	197	-0-	-1663	-0-	15	1	169	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
02	476	N	138	-0-	-338	-0-	11	1	115	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	57	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	10	10	1			4
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	12	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	490	1	3751	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	523	1	3451	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	489	1	3247	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	4247	X	3920	-0-	-327	-0-	539	1	3361	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	587	1	3532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	472	1	3822	2	Y	30	29	1			7
							33	9									

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	64	1	425	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	42	1	282	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	56	1	347	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	55	1	333	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	31	30	1			7
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	37	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	31	30	1			7
							34	9									

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	814	-0-	-209	-0-	92	1	707	2	Y	14	18	1			1
							15	9									
01	1023	N	825	-0-	-198	-0-	107	1	704	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	98	1	654	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	107	1	665	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	96	1	581	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	78	1	635	2	Y	25	25	1			6
							28	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	121	1	1343	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1528	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	132	1	1387	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	121	1	1299	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	118	1	1228	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	110	1	1348	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	142	1	1084	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	172	1	1132	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	150	1	998	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	184	1	1147	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	1350	X	1277	-0-	-73	-0-	179	1	1081	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	1302	X	917	-0-	-385	-0-	98	1	796	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	397	1	3035	2	Y	166	201	1			16
							183	9									
01	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	477	1	3144	2	Y	143	103	1			56
							157	9									
02	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	383	1	2548	2	Y	134	150	1			40
							147	9									
03	3627	X	2067	-0-	-1560	-0-	267	1	1665	2	Y	123	129	1			34
							135	9									
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

12	8556	X	6901	-0-	-1655	-0-	795	1	6082	2	Y	22	26	1			2
							24	9									
01	9579	X	17	-0-	-9562	-0-	1	1	10	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
05	6913	X	4415	-0-	-2498	-0-	482	1	3904	2	Y	26	20	1			6
							29	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	348	1	3856	2	Y	22	10	1			12
							24	9									
01	4619	X	3955	-0-	-664	-0-	326	1	3604	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
02	4172	X	2465	-0-	-1707	-0-	212	1	2231	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	419	1	4512	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	347	1	3626	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	291	1	3550	2	Y	16	20	1			3
							18	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	54	1	413	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	517	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	70	1	422	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	215	1	2382	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
01	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	216	1	2385	2	Y	24	29	1			6
							26	9									
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	262	1	2814	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	252	1	2632	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	232	1	2830	2	Y	16	20	1			3
							18	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	182	1	1393	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
01	3162	X	838	-0-	-2324	-0-	109	1	718	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	2856	X	787	-0-	-2069	-0-	102	1	677	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	146	1	913	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1710	X	856	-0-	-854	-0-	120	1	721	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
*05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	963	1	7807	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3723	-0-	-1516	-0-	307	1	3399	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
01	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	360	1	3974	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
02	3948	X	3158	-0-	-790	-0-	273	1	2868	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
03	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	299	1	3220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	4230	X	3431	-0-	-799	-0-	299	1	3118	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
05	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	301	1	3675	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	223	1	2470	2	Y	43	20	1			24
							47	9									
01	2790	N	2591	-0-	-199	-0-	211	1	2327	2	Y	48	60	1			12
							53	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	218	1	2299	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	248	1	2669	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	241	1	2512	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
*05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	223	1	2720	2	Y	32	40	1			7
							35	9									

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5663	-0-	-134	-0-	466	1	5157	2	Y	36	17	1			20
							40	9									
01	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	443	1	4885	2	Y	42	52	1			10
							46	9									
02	5236	X	3727	-0-	-1509	-0-	320	1	3365	2	Y	38	35	1			13
							42	9									
03	5735	X	3525	-0-	-2210	-0-	296	1	3188	2	Y	37	35	1			15
							41	9									
04	5550	X	3462	-0-	-2088	-0-	300	1	3126	2	Y	33	35	1			13
							36	9									
05	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	251	1	3062	2	Y	28	35	1			6
							31	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12404	-0-	-957	-0-	1416	1	10839	2	Y	135	163	1			13
							149	9									
01	14229	X	13763	-0-	-466	-0-	1795	1	11839	2	Y	117	84	1			46
							129	9									
02	12852	X	12360	-0-	-492	-0-	1601	1	10640	2	Y	108	122	1			32
							119	9									
03	14229	X	12528	-0-	-1701	-0-	1709	1	10666	2	Y	139	133	1			38
							153	9									
04	13320	X	13137	-0-	-183	-0-	1843	1	11095	2	Y	181	169	1			50
							199	9									
05	13764	X	12720	-0-	-1044	-0-	1368	1	11090	2	Y	238	232	1			56
							262	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	255	1	2826	2	Y	22	10	1			12
							24	9									
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	270	1	2979	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	251	1	2640	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	284	1	3054	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	292	1	3052	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
*05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	276	1	3369	2	Y	16	20	1			3
							18	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	97	1	1079	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1372	N	1129	-0-	-243	-0-	97	1	1025	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	192	1	2127	2	Y	32	15	1			18
							35	9									
01	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	179	1	1974	2	Y	36	45	1			9
							40	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	202	1	2130	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	228	1	2375	2	Y	28	30	1			11
							31	9									
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	206	1	2515	2	Y	24	30	1			5
							26	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	321	1	3558	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	389	1	4292	2	Y	18	22	1			4
							20	9									
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	361	1	3802	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	385	1	4143	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
04	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	375	1	3916	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	334	1	4079	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	Y	56	66	1			5
							62	9									
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	182	2	Y	44	32	1			17
							48	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	47	50	1			14
							52	9									
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	27	1	170	2	Y	46	47	1			13
							51	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	143	2	Y	61	57	1			17
							67	9									
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	77	76	1			18
							85	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	70	1	773	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	65	1	713	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	770	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	723	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

12	775	N	207	-0-	-568	-0-	207	2			N	-0-					139
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					139
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					139
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					139
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					139
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

12	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					27
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					27
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					27
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					27
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5119	X	3064	-0-	-2055	-0-	3039	2	25	9	Y	23					90
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3055	2	47	9	Y	43	93	1			40
02	3332	X	2665	-0-	-667	-0-	2631	2	34	9	Y	31					71
03	3689	X	2553	-0-	-1136	-0-	2553	2			Y	-0-					71
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3012	2	64	9	Y	58					129
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3151	2	6	9	Y	5					134

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	6003	2	24	9	Y	22					103
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8532	2	45	9	Y	41	88	1			56
02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7111	2	32	9	Y	29					85
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			Y	-0-					85
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6856	2	59	9	Y	54					139
*05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6395	2	6	9	Y	5					144

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					49
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					49
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	504	2			N	-0-					49
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					49
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					49
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

12	1953	#	3084	-0-	1131	B	-41556	149 42	1 9	2893	2	N	38	96	1			22
01	1457	#	2367	-0-	910	B	-40646	131 3	1 9	2233	2	N	3					25
02	1960	#	2400	-0-	440	B	-40206	134 3	1 9	2263	2	N	3	8	1			20
03	3069	#	3093	-0-	24	B	-40182	173 7	1 9	2913	2	N	6					26
04	2970	#	2435	-0-	-535	B	-40717	139 4	1 9	2292	2	N	4	8	1			22
05	3069	#	2238	-0-	-831	B	-41548	131 3	1 9	2104	2	N	3					25

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR.TR VIB. PAST. WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ TR VIBORAS PASTURE WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR TR VIB. PASTURE WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR TR VIB. PASTURE WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG,R.J.JR.T.R.VIBORAS PAS WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR VIBORAS PAS. WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J., JR. TR. VIB. PAS WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

12	3100	N	3213	-0-	113	B	476	3213	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2531	-0-	-476	B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	237		1963	-0-	1726	B	1726	151	1	1810	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1726																		
03	3881	R	2155	-0-	-1726	B	-0-	150	1	1989	3	N	-0-					-0-
								16	4									
04	0		2401	-0-	2401	B	2401	131	1	2270	3	N	-0-					-0-
05	0		2024	-0-	2024	B	4425	111	1	1879	3	N	-0-					-0-
								34	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

12	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	61	1	734	3	N	-0-					-0-
								1	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2011	3	N	-0-					-0-
								16	4									
04	T. A.		6136	-0-	6136	B	6136	332	1	5782	3	N	20	20	1			-0-
								22	9									
05	T. A.		6817	-0-	6817	B	12953	373	1	6300	3	N	26	26	1			-0-
								115	4	29	9							

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

12	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
								2	4									
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
								6	4									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	613	-0-	-410 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	577	-0-	-446 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	34	1	402	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	42	1	561	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
							1	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

12	6820	#	10341	-0-	3521 B	-78050	10341	3			N	-0-					-0-
01	3125		6686	-0-	3561 B	-74489	6686	3			N	-0-					-0-
02	476		6866	-0-	6390 B	-68099	232	1	6626	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -68099																	
03	6820	#	7268	-0-	448 B	-67651	249	1	6965	3	N	-0-					-0-
							54	4									
04	0		6487	-0-	6487 B	-61164	216	1	6271	3	N	-0-					-0-
05	0		7168	-0-	7168 B	-53996	94	1	6952	3	N	-0-					-0-
							122	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

12	4640		8011	-0-	3371 B	4679	8011	3			N	-0-					-0-
01	1803		5303	-0-	3500 B	8179	5303	3			N	-0-					-0-
02	265		5784	-0-	5519 B	13698	196	1	5581	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13698																	
*03	5911		6209	-0-	298 B	13996	213	1	5950	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	0		5273	-0-	5273 B	19269	176	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	0		2070	-0-	2070 B	21339	27	1	2008	3	N	-0-					-0-
							35	4									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3551	-0-	451 B	451	3551	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2812	-0-	-288 B	163	2812	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2899	-0-	99 B	262	98	1	2798	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 262																	
03	2946	R	2684	-0-	-262 B	-0-	92	1	2572	3	N	-0-					-0-
							20	4									
04	0		884	-0-	884 B	884	29	1	855	3	N	-0-					-0-
05	0		614	-0-	614 B	1498	8	1	596	3	N	-0-					-0-
							10	4									

VIBORAS FIELD GAS WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1102	-0-	-944 B	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		2228	-0-	2228 B	2228	74	1	2154	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		1429	-0-	1429 B	3657	19	1	1386	3	N	-0-					-0-
							24	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5941		9509	-0-	3568 B	385	9509	3			N	-0-					-0-
01	2415		6134	-0-	3719 B	4104	6134	3			N	-0-					-0-
02	362		4457	-0-	4095 B	8199	344	1	4108	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8199																	
03	7213		5496	-0-	-1717 B	6482	383	1	5072	3	N	-0-					-0-
							41	4									
04	SHUT IN		4578	-0-	4578 B	11060	249	1	4329	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		3775	-0-	3775 B	14835	207	1	3504	3	N	-0-					-0-
							64	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6475		7295	-0-	820 B	820	7295	3			N	-0-					-0-
01	2666		4522	-0-	1856 B	2676	4522	3			N	-0-					-0-
02	402		5827	-0-	5425 B	8101	197	1	5623	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8101																	
03	7747		6201	-0-	-1546 B	6555	213	1	5942	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	SHUT IN		5617	-0-	5617 B	12172	187	1	5430	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1401	-0-	1401 B	13573	18	1	1359	3	N	-0-					-0-
							24	4									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9357		14375	-0-	5018 B	9307	14375	3			N	-0-					-0-
01	4020		11657	-0-	7637 B	16944	11657	3			N	-0-					-0-
02	618		8134	-0-	7516 B	24460	627	1	7498	3	N	-0-					-0-
							9	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24460																	
03	10629		9483	-0-	-1146 B	23314	661	1	8752	3	N	-0-					-0-
							70	4									
04	0		8816	-0-	8816 B	32130	479	1	8337	3	N	-0-					-0-
05	0		9544	-0-	9544 B	41674	524	1	8858	3	N	-0-					-0-
							162	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5 B	13	5	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10 B	23	1	1	9	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 93DF RRCID -> 084384 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7711 - 8539

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	794	N	4743	-0-	3949 B	3949	366	1	4372	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3949																	
03	8360	N	4411	-0-	-3949 B	-0-	308	1	4070	3	N	-0-					-0-
							33	4									
04	0	N	15821	-0-	15821 B	15821	860	1	14961	3	N	-0-					-0-
05	0		12233	-0-	12233 B	28054	672	1	11354	3	N	-0-					-0-
							207	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

12	4088	R	4292	-0-	204 B	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
01	2972		2591	-0-	-381 B	-381	2591	3			N	-0-					-0-
02	451		-0-	-0-	-451 B	-832					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -832																	
03	4278	#	-0-	-0-	-4278 B	-5110					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5110					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5110					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: V140 RRCID -> 161473 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8062 - 8663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

12	6541 #	3263	-0-	-3278	B	-6731	92	1	3171	2	N	-0-					-0-
01	3026	8070	-0-	5044	B	-1687	260	1	7810	2	N	-0-					-0-
02	460	5953	-0-	5493	B	3806	417	1	5536	2	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		3806														
03	8514	6782	-0-	-1732	B	2074	509	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10	6467	-0-	6467	B	8541	496	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10	6758	-0-	6758	B	15299	519	1	6239	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

12	930 N	699	-0-	-231	B	-0-	20	1	679	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	195	-0-	195	B	195	15	1	180	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10	1573	-0-	1573	B	1768	121	1	1452	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

12	11563 #	-0-	-0-	-11563	B	-25494					N	-0-					-0-
01	5811	-0-	-0-	-5811	B	-31305					N	-0-					-0-
02	904	70	-0-	-834	B	-32139	5	1	65	2	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-32139														
03	14441	-0-	-0-	-14441	B	-46580					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-46580					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-46580					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J.JR.TR.VIBORAS PAS WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7270

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR. TR. VIBORAS WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3316		3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
01	2480		2067	-0-	-413	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2346		2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	2480		2282	-0-	-198	-0-	78	1	2187	3	N	-0-					-0-
							17	4									
04	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
*05	2097	R	2097	-0-	-0-	-0-	27	1	2034	3	N	-0-					-0-
							36	4									

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J.JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	643	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	3	N	-0-					-0-
							8	4									
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	3	N	-0-					-0-
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	22	1	1616	3	N	-0-					-0-
							28	4									

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
R.J.K. , FR TR ZACH. PASTURE ST. WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR.ZACH PAST. ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-

KLEBERG,R.J.JR.TR.VIBORAS PAS WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

12	1964	N	1404	-0-	-560	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1956		1956	-0-	-0-	-0-	151	1	1803	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2192		2192	-0-	-0-	-0-	153	1	2023	3	N	-0-					-0-
							16	4									
*04	150		965	-0-	815	815	52	1	913	3	N	-0-					-0-
*05	2476		1661	-0-	-815	-0-	91	1	1542	3	N	-0-					-0-
							28	4									

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG,R.J. JR TR VIB. PASTURE WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4921	-0-	4921	4921	45	1	4876	3	N	-0-					-0-
*04	5160		5565	-0-	405	5326	46	1	5519	3	N	-0-					-0-
*05	5326	R	-0-	-0-	-5326	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST. WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR.TR. VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1465	-0-	-643	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1760	-0-	-256	-0-	136	1	1622	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	140	1	1853	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	3	N	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	99	1	1668	3	N	-0-					-0-
							30	4									

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10989		10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-			-0-
01	4783	R	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-			-0-
02	6107		6107	-0-	-0-	-0-	207	1	5900	3	N	-0-			-0-
03	6484		6484	-0-	-0-	-0-	224	1	6260	3	N	-0-			-0-
04	5740		5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-			-0-
*05	7382		7382	-0-	-0-	-0-	98	1	7284	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	54273					N	-0-			-0-
01	54273		-0-	-0-	-54273	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INC G-10		7997	-0-	7997	7997	108	1	7889	2	N	-0-			-0-
05	INC G-10		9525	-0-	9525	17522	134	1	9391	2	N	-0-			-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

12	60295	#	34150	-0-	-26145	-0-	962	1	33188	2	N	-0-			-0-
01	56792	#	19454	-0-	-37338	-0-	626	1	18828	2	N	-0-			-0-
02	48020	#	27270	-0-	-20750	-0-	1912	1	25358	2	N	-0-			-0-
03	42563	#	26170	-0-	-16393	-0-	1965	1	24205	2	N	-0-			-0-
04	INC G-10		24537	-0-	24537	24537	1881	1	22656	2	N	-0-			-0-
05	INC G-10		24060	-0-	24060	48597	1848	1	22212	2	N	-0-			-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST. WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR ZACAH PAST. WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	#	3151	-0-	-104	-0-	6	1	3145	2	N	-0-					-0-
01	3255	#	1806	-0-	-1449	-0-	6	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2940	#	283	-0-	-2657	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
03	3162	#	723	-0-	-2439	-0-	29	1	694	3	N	-0-					-0-
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
05	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

12	11563		7955	-0-	-3608	364103	224	1	7731	2	N	-0-					-0-
01	11563		11273	-0-	-290	363813	363	1	10910	2	N	-0-					-0-
02	10444		1816	-0-	-8628	355185	127	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	11563		3325	-0-	-8238	346947	250	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	11190		-0-	-0-	-11190	335757					N	-0-					-0-
*05	11563		-0-	-0-	-11563	324194					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

12	9951	#	4088	-0-	-5863	-0-	115	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	8990	#	8243	-0-	-747	-0-	265	1	7978	2	N	-0-					-0-
02	4452	#	4058	-0-	-394	-0-	284	1	3774	2	N	-0-					-0-
03	4929	#	4113	-0-	-816	-0-	309	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	7980	#	5717	-0-	-2263	-0-	438	1	5279	2	N	-0-					-0-
05	8246	#	4100	-0-	-4146	-0-	315	1	3785	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

12	11563		24075	-0-	12512	208004	679	1	23396	2	N	-0-					-0-
01	11563		15550	-0-	3987	211991	501	1	15049	2	N	-0-					-0-
02	10444		22929	-0-	12485	224476	293	1	22636	2	N	-0-					-0-
03	11563		24553	-0-	12990	237466	335	1	24218	2	N	-0-					-0-
04	11190		17809	-0-	6619	244085	240	1	17569	2	N	-0-					-0-
05	11563		16932	-0-	5369	249454	238	1	16694	2	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR-VIBORAS PAST. WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R.J. JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5074		13337	-0-	8263 B	8263	13337	3			N	-0-			-0-
01	14201	R	5938	-0-	-8263 B	-0-	5938	3			N	-0-			-0-
02	8595	R	8595	-0-	-0- B	-0-	81	1	8496	3	N	-0-			-0-
							18	4							
03	13330	X	1947	-0-	-11383	-0-	18	1	1929	3	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	26	1	2603	3	N	-0-			-0-
							26	4							

KLEBERG, R.J.JR.TR.ZACH PAST ST. WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.ZACH PAST. ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

12	4904	N	4926	-0-	22 B	22	4926	3			N	-0-			-0-
01	4066	N	4044	-0-	-22 B	-0-	4044	3			N	-0-			-0-
02	3808	N	3054	-0-	-754 B	-0-	29	1	3019	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	30	1	3242	3	N	-0-			-0-
04	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	25	1	3013	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	32	1	3188	3	N	-0-			-0-
							32	4							

KLEBERG, R.J.JR.TR.ZACH PAST.ST. WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

12	3730	N	5390	-0-	1660 B	1660	5390	3			N	-0-			-0-
01	5590	N	3930	-0-	-1660 B	-0-	3930	3			N	-0-			-0-
02	4144	N	2196	-0-	-1948 B	-0-	21	1	2171	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	5394	X	3535	-0-	-1859	-0-	32	1	3503	3	N	-0-			-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-			-0-
*05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	23	1	2271	3	N	-0-			-0-
							23	4							

KLEBERG, R.J.JR.TR.ZACH PAST.ST. WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

12	6457	N	8441	-0-	1984 B	1984	8441	3			N	-0-			-0-
01	8308	N	5975	-0-	-2333 B	-0-	5975	3			N	-0-			-0-
02	5012	N	4386	-0-	-626 B	-0-	41	1	4336	3	N	-0-			-0-
							9	4							
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	59	1	6416	3	N	-0-			-0-
*04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	64	1	7705	3	N	-0-			-0-
*05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	56	1	5557	3	N	-0-			-0-
							56	4							

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR.ZACH PAST.ST. WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		5856	-0-	5856	5856	53	1	5803	3	N	-0-			-0-
04	16922	X	11066	-0-	-5856	-0-	91	1	10975	3	N	-0-			-0-
*05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	74	1	7452	3	N	-0-			-0-
							75	4							

KLEBERG, R.J.JR.TR.ZACH PAST.ST. WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
02	2632	N	1648	-0-	-984 B	-0-	15	1	1630	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	22	1	2366	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	16	1	1905	3	N	-0-			-0-
05	2604	X	1456	-0-	-1148	-0-	14	1	1428	3	N	-0-			-0-
							14	4							

KLEBERG,R.J.JR.TR.ZACH.PAST.ST. WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4035	N	5406	-0-	1371 B	1371	5406	3			N	-0-			-0-
01	4914	N	3543	-0-	-1371 B	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
02	4088	N	2936	-0-	-1152 B	-0-	28	1	2902	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	3379	X	2093	-0-	-1286	-0-	19	1	2074	3	N	-0-			-0-
04	3270	X	1542	-0-	-1728	-0-	13	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	2704	-0-	-675	-0-	26	1	2651	3	N	-0-			-0-
							27	4							

KLEBERG,R.J.JR.TR.ZACH PAST. ST. WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-			-0-
02	588	N	328	-0-	-260 B	-0-	3	1	324	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	4	1	411	3	N	-0-			-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	N	-0-			-0-
*05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	3	N	-0-			-0-
							15	4							

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4695	N	13606	-0-	8911 B	8911	13606	3			N	-0-			-0-
01	19613	N	10702	-0-	-8911 B	-0-	10702	3			N	-0-			-0-
02	10220	N	6247	-0-	-3973 B	-0-	59	1	6175	3	N	-0-			-0-
							13	4							
03	11315	X	5995	-0-	-5320	-0-	55	1	5940	3	N	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	48	1	5775	3	N	-0-			-0-
*05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	55	1	5459	3	N	-0-			-0-
							55	4							

KLEBERG, R. J. JR. TR. ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24788		77966	-0-	53178 B	44493	154	1	77812	2	N	-0-					-0-
01	111143		51911	-0-	-59232 B	-14739	168	1	51743	2	N	-0-					-0-
02	87220		51608	-0-	-35612 B	-50351	248	1	51360	3	N	-0-					-0-
03	77965	X	52079	-0-	-25886	-0-	262	1	51817	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		49446	-0-	49446	49446	1681	1	47765	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		57818	-0-	57818	107264	2276	1	55542	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

12	29142		123529	-0-	94387 B	-112609	243	1	123286	2	N	-0-					-0-
01	115847	#	86449	-0-	-29398 B	-142007	280	1	86169	2	N	-0-					-0-
02	91336	#	87352	-0-	-3984 B	-145991	3346	1	84006	3	N	-0-					-0-
03	123535	X	89670	-0-	-33865	-0-	3571	1	86099	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		81065	-0-	81065	81065	2756	1	78309	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		85186	-0-	85186	166251	3353	1	81833	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

12	11353	N	29213	-0-	17860 B	17860	58	1	29155	2	N	-0-					-0-
01	39618	N	21758	-0-	-17860 B	-0-	70	1	21688	2	N	-0-					-0-
02	25126	N	25126	-0-	-0- B	-0-	962	1	24164	3	N	-0-					-0-
03	29202	X	26095	-0-	-3107	-0-	1039	1	25056	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		23164	-0-	23164	23164	787	1	22377	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		24155	-0-	24155	47319	951	1	23204	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

12	5537	N	14251	-0-	8714 B	8714	28	1	14223	2	N	-0-					-0-
01	12331	N	3617	-0-	-8714 B	-0-	12	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	6412	N	2544	-0-	-3868 B	-0-	97	1	2447	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	8244	-0-	-6016	-0-	328	1	7916	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		7476	-0-	7476	7476	254	1	7222	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		8	-0-	8	7484	8	3			N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS, WEST (H-92) 93654 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS WELL #: 41 RRCID -> 200740 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, WEST (I-33) 93654 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R.J. JR.TR. LOS MUER PA WELL #: 44 RRCID -> 116928 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8082 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	298	-0-	298	885	298	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	197	-0-	197	1082	197	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	119	-0-	119	1201	119	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	#	2545	-0-	-3500	-0-	260	1	2042	2	Y	221	194	1			241
							243	9									
01	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	178	191	1			228
02	4340	#	3697	-0-	-643	-0-	362	1	3163	2	Y	156	193	1			191
							172	9									
03	3224	#	1856	-0-	-1368	-0-	179	1	1525	2	Y	138	195	1			134
							152	9									
04	2760	#	144	-0-	-2616	-0-	6	1	9	2	Y	117	189	1			62
							129	9									
05	4092	#	3234	-0-	-858	-0-	94	1	3004	2	Y	124					186
							136	9									

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1444	-0-	-152	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	135	-0-	-578	-0-	135	2			N	-0-					16
01	465	X	21	-0-	-444	-0-	21	2			N	-0-					16
02	420	X	38	-0-	-382	-0-	36	2	2	9	N	2					18
03	465	X	5	-0-	-460	-0-	4	2	1	9	N	1					19
04	240	X	64	-0-	-176	-0-	58	2	6	9	N	5					24
*05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					30

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					27
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					27
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					32
03	930	N	424	-0-	-506	-0-	423	2	1	9	N	1					33
04	480	N	176	-0-	-304	-0-	165	2	11	9	N	10					43
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	840	2	8	9	N	7					50

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					93
01	4495	X	3324	-0-	-1171	-0-	3324	2			N	-0-					93
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					93
03	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					93
04	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	2			N	-0-					93
05	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					93

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	1261	2	1	9	N	1					41
01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					41
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	N	7					48
03	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1029	2	2	9	N	2					50
04	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1138	2	17	9	N	15					65
05	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	1248	2	15	9	N	14					79

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					297
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					299
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3757	2	41	9	N	37					121
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3704	2	11	9	N	10					131
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					131
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3441	2	14	9	N	13					144
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4147	2	6	9	N	5					149
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					149

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

12	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					25
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	14	1	7918	2	N	107					132
							118	9									
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	192	1	5351	2	N	37					169
							41	9									
03	5177	X	4119	-0-	-1058	-0-	141	1	3949	2	N	26	170	1			25
							29	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	185	1	6393	2	N	-0-					25
05	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	465	1	5008	2	N	44					69
							48	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2824	-0-	24	24	2824	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	374	3450	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	802	3428	2			N	-0-					-0-
*05	4537	X	3735	-0-	-802	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	942	2	32	9	N	29	65	1			50
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					50
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					50
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					50
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3264	2	21	9	N	19					48
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3354	2	18	9	N	16					64
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3124	2	18	9	N	16	64	1			16
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3481	2	8	9	N	7					23
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					47
01	1426	N	794	-0-	-632	-0-	794	2			N	-0-					47
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	1311	2			N	-0-					47
03	1395	N	899	-0-	-496	-0-	879	2	20	9	N	18					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					65

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1455	2	13	9	N	12					28
01	2015	N	721	-0-	-1294	-0-	721	2			N	-0-					28
02	1680	N	651	-0-	-1029	-0-	651	2			N	-0-					28
03	1457	N	561	-0-	-896	-0-	561	2			N	-0-					28
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					28
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	712	-0-	-497	-0-	712	2			N	-0-					39
01	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					39
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	593	2			N	-0-					39
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					39
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					39
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					39

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	877	2	7	9	N	6					207
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					207
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					207
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	708	2	8	9	N	7					214
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	834	2	21	9	N	19	194	1			39
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					40

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	Y	8					167
01	3410	X	2413	-0-	-997	-0-	2399	2	14	9	Y	13					180
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3991	2	46	9	Y	42	182	1			40
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3614	2	8	9	Y	7					47
04	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3405	2	3	9	Y	3					50
05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	3681	2	6	9	Y	5					55

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1336	-0-	-834	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

12	7130	X	6610	-0-	-520	-0-	6610	2			Y	-0-					114
01	7409	X	2605	-0-	-4804	-0-	2605	2			Y	-0-					114
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					114
03	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6603	2			Y	-0-					114
04	6570	X	5559	-0-	-1011	-0-	5559	2			Y	-0-					114
05	7750	X	6019	-0-	-1731	-0-	6019	2			Y	-0-					114

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

12	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	444	1	988	2	Y	137	126	1			78
							151	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	880	1	905	2	Y	114	127	1			65
							125	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	532	1	685	2	Y	110	126	1			49
							121	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	865	1	1081	2	Y	104	99	1			55
							114	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1025	1	669	2	Y	106	119	1			42
							117	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	271	248	1			154
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	336	1	346	2	Y	223	250	1			127
							245	9									
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	247	1			97
03		DLQ G-10	2719	-0-	2719	2719	1145	1	1432	2	Y	129	159	1			68
							142	9									
04		DLQ G-10	5226	-0-	5226	7945	3075	1	2005	2	Y	133	148	1			53
							146	9									
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7945					Y	NO RPT					53

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	184	1	411	2	Y	81	74	1			46
							89	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	832	1	858	2	Y	66	74	1			38
							73	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	486	1	624	2	Y	65	74	1			29
							72	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	542	1	676	2	Y	147	99	1			77
							162	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1158	1	755	2	Y	151	168	1			60
							166	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	960	1	2134	2	Y	79	72	1			45
							87	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1987	1	2046	2	Y	64	72	1			37
							70	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1487	1	1911	2	Y	62	71	1			28
							68	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1792	1	2241	2	Y	41	48	1			21
							45	9									
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	2523	1	1645	2	Y	43	47	1			17
							47	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE (5800) 94082 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 065732 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8618	X	7570	-0-	-1048	-0-	7570	2			N	-0-					161
09	8340	X	7547	-0-	-793	-0-	7547	2			N	-0-					161
10	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	7843	2			N	-0-					161
11	7650	X	7385	-0-	-265	-0-	7385	2			N	-0-					161
*12	7812	X	7467	-0-	-345	-0-	7467	2			N	-0-					161
01	7843	X	7324	-0-	-519	-0-	7324	2			N	-0-					161
02	7196	X	6774	-0-	-422	-0-	6774	2			N	-0-					161
03	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7533	2			N	-0-					161
04	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	2			N	-0-					161
05	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					161

VOLPE (7000) 94082 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 24 RRCID -> 261894 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7467 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ, ELIA G. MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 124061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 1368 - 1378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - PLUGGED 12/28/12

GONZALEZ WELL #: 3 RRCID -> 204876 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1532 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	161	1	1501	3	Y	-0-					13
01	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	119	1	1093	3	Y	-0-					13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	156	1	1415	3	Y	-0-					13
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	6					19
							7	9									
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	105	1	985	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	193	1	1545	3	Y	-0-					13

MACMAHON, P.A. WELL #: 6 RRCID -> 144363 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6284 - 6392

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	138	1	1291	3	Y	-0-					29
01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	104	1	961	3	Y	-0-					29
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					29
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	135	1	1150	3	Y	6					35
							7	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	92	1	862	3	Y	4	17	1			22
							4	9									
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					22

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

12	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	286	1	1254	2	N	-0-					45
01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	242	1	1014	2	N	3					48
							3	9									
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	183	1	905	2	N	10					58
							11	9									
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	203	1	1056	2	N	2					60
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	130	1	1045	2	N	-0-					60
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	198	1	1064	2	N	-0-					60

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	2064	-0-	-75	-0-	508	1	1547	2	N	8					92
							9	9									
01	2139	X	1540	-0-	-599	-0-	345	1	1182	2	N	12					104
							13	9									
02	1932	X	1710	-0-	-222	-0-	376	1	1328	2	N	5					109
							6	9									
03	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	433	1	1358	2	N	6					115
							7	9									
04	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	507	1	1327	2	N	-0-					115
05	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	523	1	1525	2	N	2					117
							2	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	648	1	3748	2	N	2					84
							2	9									
01	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	641	1	3400	2	N	1					85
							1	9									
02	4228	X	4200	-0-	-28	-0-	665	1	3533	2	N	2					87
							2	9									
03	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	744	1	3928	2	N	-0-					87
04	4530	X	3127	-0-	-1403	-0-	539	1	2582	2	N	5					92
							6	9									
05	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	317	1	1424	2	N	-0-					92

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	118	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	22	1	116	2	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	376	1	2176	2	N	-0-					22
01	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	392	1	2078	2	N	-0-					22
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	385	1	2045	2	N	-0-					22
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	416	1	2199	2	N	-0-					22
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	439	1	2103	2	N	-0-					22
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	510	1	2287	2	N	-0-					22

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

12	310	N	59	-0-	-251	-0-	9	1	50	2	N	-0-					5
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					5
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					5
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	2	N	-0-					5

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	96	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	79	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1018	-0-	-130	-0-	76	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	867	-0-	-404	-0-	68	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1071	-0-	-99	-0-	79	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1072	-0-	-75	-0-	83	1	989	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	280	1	1783	2	N	-0-					77
01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	288	1	1880	2	N	-0-					77
02	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	282	1	1626	2	N	3					80
							3	9									
03	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	345	1	1892	2	N	2					82
							2	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2001	2	N	5					87
							6	9									
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					87

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8497	-0-	-648	-0-	1223	1	7233	2	N	37					124
							41	9									
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	1122	1	8008	2	N	53					177
							58	9									
02	8260	X	7704	-0-	-556	-0-	1080	1	6572	2	N	47	194	1			30
							52	9									
03	9145	X	8287	-0-	-858	-0-	1281	1	6971	2	N	32					62
							35	9									
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	1131	1	7641	2	N	52					114
							57	9									
*05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1073	1	6872	2	N	46					160
							51	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	386	1	3799	2	N	10					56
							11	9									
01	4929	X	3270	-0-	-1659	-0-	317	1	2944	2	N	8					64
							9	9									
02	4452	X	4428	-0-	-24	-0-	432	1	3974	2	N	20					84
							22	9									
03	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	420	1	4063	2	N	10	78	1			16
							11	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	437	1	4110	2	N	7					23
							8	9									
05	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	471	1	4170	2	N	19					42
							21	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1149	-0-	-835	-0-	253	1	896	2	N	-0-					87
01	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	341	1	822	2	N	-0-					87
02	1680	X	1102	-0-	-578	-0-	237	1	865	2	N	-0-					87
03	1860	X	1212	-0-	-648	-0-	346	1	866	2	N	-0-					87
04	1350	X	1220	-0-	-130	-0-	373	1	847	2	N	-0-					87
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	326	1	919	2	N	-0-					87
	MACMAHON "A"				WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6399 - 6452		
12	1178	X	952	-0-	-226	-0-	950	2	2	9	N	2					50
01	1178	X	827	-0-	-351	-0-	824	2	3	9	N	3					53
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					53
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	886	2	6	9	N	5					58
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					60
05	1457	X	657	-0-	-800	-0-	657	2			N	-0-					60
	MACMAHON "D"				WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 6804			PERF. 6060 - 6911		
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					16
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

12	1736	X	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	961	-0-	-747	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
	BENAVIDES, R.V.				WELL #: 7		RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6201 - 6714		
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	R	734	-0-	-0-	-0-	308	1	426	2	N	-0-					-0-
01	713	#	469	-0-	-244	-0-	267	1	202	2	N	-0-					-0-
02	644	#	398	-0-	-246	-0-	251	1	147	2	N	-0-					-0-
03	744	#	717	-0-	-27	-0-	409	1	308	2	N	-0-					-0-
04	720	#	546	-0-	-174	-0-	348	1	198	2	N	-0-					-0-
05	744	#	720	-0-	-24	-0-	324	1	396	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	336	1	1476	2	Y	80	57	1			120
							88	9									
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	395	1	1844	2	Y	99	114	1			105
							109	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	411	1	2022	2	Y	90	114	1			81
							99	9									
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	505	1	2371	2	Y	76	113	1			44
							84	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	444	1	2120	2	Y	77					121
							85	9									
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	488	1	1738	2	Y	87	58	1			150
							96	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	1204	-0-	-1989	-0-	188	1	826	2	N	173	196	1			245
							190	9									
01	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	262	1	1224	2	N	184	190	1			239
							202	9									
02	2576	X	1515	-0-	-1061	-0-	209	1	1031	2	N	250	195	1			294
							275	9									
03	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	357	1	1676	2	N	158	192	1			260
							174	9									
04	2100	X	1400	-0-	-700	-0-	219	1	1046	2	N	123					383
							135	9									
05	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	285	1	1014	2	N	100	193	1			290
							110	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

12	4805	X	3697	-0-	-1108	-0-	647	1	2839	2	Y	192	136	1			289
							211	9									
01	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	786	1	3670	2	Y	238	274	1			253
							262	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	723	1	3560	2	Y	216	274	1			195
							238	9									
03	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	672	1	3149	2	Y	182	272	1			105
							200	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3488	2	Y	174					279
							191	9									
05	4495	X	2899	-0-	-1596	-0-	581	1	2069	2	Y	226	135	1			370
							249	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	2	N	16					158
							18	9									
01	1984	N	800	-0-	-1184	-0-	137	1	639	2	N	22					180
							24	9									
02	1456	N	744	-0-	-712	-0-	121	1	598	2	N	23					203
							25	9									
03	2232	N	547	-0-	-1685	-0-	91	1	425	2	N	28					231
							31	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	167	1	796	2	N	3					234
							3	9									
05	837	N	403	-0-	-434	-0-	88	1	312	2	N	3					237
							3	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEIL (1ST PETTUS) 95908 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WEIL WELL #: 2 RRCID -> 184246 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4983 - 4988

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-	172	1	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-45363			N	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-45363			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	2	283	9	N	257	169	1			443
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	9	N	256	348	1			351
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	2	211	9	N	192	151	1			392
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	9	N	206	161	1			437
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	2	204	9	N	185	304	1			318
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	2	257	9	N	234					552

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	442	1	1612	2	N	-0-					170
01	2511	N	2211	-0-	-300	-0-	475	1	1736	2	N	-0-					170
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	445	1	1580	2	N	-0-					170
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	459	1	1543	2	N	-0-					170
04	2130	N	1756	-0-	-374	-0-	409	1	1347	2	N	-0-					170
05	2232	N	1552	-0-	-680	-0-	382	1	1170	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

12	279	N	197	-0-	-82	-0-	42	1	152	2	Y	3					124
							3	9									
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	2	Y	-0-					124
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	52	1	185	2	Y	12					136
							13	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	2	Y	-0-					136
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	132	2	Y	17					153
							19	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	54	1	166	2	Y	2					155
							2	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	420	1	1532	2	N	-0-					41
01	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	498	1	1821	2	N	-0-					41
02	2296	X	2195	-0-	-101	-0-	483	1	1712	2	N	-0-					41
03	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	542	1	1820	2	N	-0-					41
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	500	1	1648	2	N	-0-					41
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	571	1	1751	2	N	-0-					41

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370		5179	-0-	-3191	-0-	5143	2	36	9	N	33	172	1			37
01	6386	#	4824	-0-	-1562	-0-	4799	2	25	9	N	23					60
02	5152	#	4593	-0-	-559	-0-	4578	2	15	9	N	14					74
03	6078	R	6078	-0-	-0-	-0-	6069	2	9	9	N	8					82
04	5010	#	1928	-0-	-3082	-0-	1924	2	4	9	N	4					86
05	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					86

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2382	N	2267	-0-	-115	-0-	271	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	284	1	1953	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	245	1	1671	2	Y	18					19
							20	9									
*03	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	295	1	1612	2	Y	8					27
							9	9									
*04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	274	1	2363	2	Y	9					36
							10	9									
*05	3100	N	3654	-0-	554	554	317	1	3326	2	Y	10					27
							11	9									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	5336	-0-	-2352	-0-	5336	2			N	-0-					77
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					77
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					77
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					77
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					77
05	6758	X	4606	-0-	-2152	-0-	4606	2			N	-0-					77

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	2103	-0-	-4252	-0-	2103	2			N	-0-					24
01	6324	X	1202	-0-	-5122	-0-	1202	2			N	-0-					24
02	4256	X	340	-0-	-3916	-0-	340	2			N	-0-					24
03	3689	X	428	-0-	-3261	-0-	428	2			N	-0-					24
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					24
*05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8391	2	29	9	N	26					50

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	13950	X	13287	-0-	-663	-0-	1589	1	11688	2	Y	9						177
							10	9										
*01	14260	X	12408	-0-	-1852	-0-	1576	1	10823	2	Y	8	158	1				27
							9	9										
*02	12880	X	11251	-0-	-1629	-0-	1435	1	9797	2	Y	17						44
							19	9										
*03	14260	X	10110	-0-	-4150	-0-	1565	1	8535	2	Y	9						53
							10	9										
*04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1526	1	13133	2	Y	8						61
							9	9										
*05	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	1543	1	16187	2	Y	10						90
							11	9										

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

12	25916	X	24581	-0-	-1335	-0-	24526	2	55	9	N	50	179	1				46
01	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	25431	2	61	9	N	55						101
02	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	25169	2	57	9	N	52						153
03	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28328	2	57	9	N	52	179	1				26
04	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28570	2	56	9	N	51						77
05	24490	X	22621	-0-	-1869	-0-	22567	2	54	9	N	49						126

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

12	4743	X	3511	-0-	-1232	-0-	3500	2	11	9	N	10						78
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-						78
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	3822	2			N	-0-						78
03	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	2			N	-0-						78
04	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3949	2			N	-0-						78
05	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3456	2			N	-0-						78

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1256	-0-	-1224	-0-	205	1	1051	2	N	-0-					
							13	9									212
01	2480	X	1140	-0-	-1340	-0-	205	1	935	2	N	-0-					212
02	2240	X	951	-0-	-1289	-0-	205	1	746	2	N	-0-	145	1			67
03	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	205	1	955	2	N	-0-					67
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	N	-0-					67
05	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	205	1	923	2	N	12	12	8			67
							13	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	514	2	Y	110	29	1			81
							121	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	57	89	1			49
							63	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	430	2	Y	80					129
							88	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	44	79	1			94
							48	9									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	40	1	214	2	Y	27					121
							30	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	9379	-0-	-3021	-0-	564	1	8758	2	Y	52	81	1			28
							57	9									
01	12400	X	9883	-0-	-2517	-0-	831	1	8993	2	Y	54	42	1			40
							59	9									
02	11200	X	8270	-0-	-2930	-0-	766	1	7434	2	Y	64	49	1			55
							70	9									
03	11997	X	3086	-0-	-8911	-0-	390	1	2681	2	Y	14					69
							15	9									
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	88	1	443	2	Y	1	42	1			28
							1	9									
05	10850	X	324	-0-	-10526	-0-	51	1	272	2	Y	1					29
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-	175	1	2716	2	Y	129	215	1			69
							142	9									
01	4309	X	1061	-0-	-3248	-0-	89	1	960	2	Y	11	72	1			8
							12	9									
02	4032	X	1100	-0-	-2932	-0-	101	1	982	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
03	4464	X	1213	-0-	-3251	-0-	153	1	1049	2	Y	10					23
							11	9									
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	153	1	769	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
05	1054	X	620	-0-	-434	-0-	97	1	520	2	Y	3					17
							3	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	214	1	3330	2	Y	56	83	1			30
							62	9									
01	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	309	1	3342	2	Y	37	40	1			27
							41	9									
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	292	1	2836	2	Y	46	34	1			39
							51	9									
03	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	425	1	2921	2	Y	28					67
							31	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	498	1	2508	2	Y	15	41	1			41
							17	9									
05	4061	X	3002	-0-	-1059	-0-	471	1	2512	2	Y	17					58
							19	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	33	1	228	2	Y	2					4
							2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-	2	1			2
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	50	1	264	2	Y	1					3
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

12	868	N	756	-0-	-112	-0-	45	1	703	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	Y	18	9	1			13
							20	9									
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	49	1	477	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	105	1	719	2	Y	15					29
							17	9									
04	DLQ G-10		742	-0-	742	742	121	1	611	2	Y	9	18	1			20
							10	9									
05	DLQ G-10		535	-0-	535	1277	83	1	445	2	Y	6					26
							7	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	30	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	392	33	1	177	2	Y	-0-					-0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 249219 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8354 - 8364

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P & A 01-28-13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2933	-0-	-601	-0-	400	1	2483	2	Y	45					116
							50	9									
01	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	485	1	2442	2	Y	39	100	1			55
							43	9									
02	3080	X	2841	-0-	-239	-0-	528	1	2284	2	Y	26					81
							29	9									
03	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	753	1	2333	2	Y	42	75	1			48
							46	9									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	381	1	1921	2	Y	25					73
							28	9									
*05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	2	Y	34	74	1			33
							37	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4278	-0-	-1240	-0-	587	1	3644	2	Y	43					111
							47	9									
01	5518	X	4060	-0-	-1458	-0-	661	1	3325	2	Y	67	96	1			82
							74	9									
02	4788	X	3632	-0-	-1156	-0-	673	1	2911	2	Y	44					126
							48	9									
03	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	944	1	2925	2	Y	66	116	1			76
							73	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	499	1	2514	2	Y	42					118
							46	9									
05	4216	X	2610	-0-	-1606	-0-	403	1	2149	2	Y	53	120	1			51
							58	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5558	-0-	-766	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4547	-0-	-1777	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3952	-0-	-1418	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2234	-0-	-3315	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2906	-0-	-1682	-0-	2906	2			N	-0-					132
01	4588	X	2676	-0-	-1912	-0-	2662	2	14	9	N	13					145
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4061	2	39	9	N	35					180
03	4805	X	2472	-0-	-2333	-0-	2464	2	8	9	N	7					187
04	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4517	2	17	9	N	15					202
05	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4492	2	14	9	N	13					215

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12038 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	651	X	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	588	X	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	651	X	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	630	X	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	X	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-

HARVILLE-STATE 186 WELL #: 1 RRCID -> 243703 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10582 - 10669

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2514	2	3	9	N	3					55
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2422	2	28	9	N	25					80
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2610	2	37	9	N	34					114
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3071	2	45	9	N	41					155
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3094	2	30	9	N	27					182
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	2	14	9	N	13					195

KILLAM WELL #: 2 RRCID -> 254668 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10007

12	403	X	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

12	701	X	701	-0-	-0-	-0-	255	1	184	3	N	238	6	8			273
							262	9									
01	651	X	430	-0-	-221	-0-	227	1	141	3	N	56	13	8			316
							62	9									
02	588	X	380	-0-	-208	-0-	203	1	148	3	N	26	198	1			144
							29	9									
03	713	X	383	-0-	-330	-0-	227	1	156	3	N	-0-					144
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	223	1	161	3	N	217	166	1			195
							239	9									
05	713	X	445	-0-	-268	-0-	237	1	169	3	N	35					230
							39	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	310	1	219	3	N	-0-					25
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	866	1	653	3	N	-0-					25
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	655	1	482	3	N	-0-					25
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	387	1	286	3	N	-0-					25
04	1470	N	638	-0-	-832	-0-	356	1	282	3	N	-0-					25
05	1271	N	465	-0-	-806	-0-	277	1	188	3	N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

12	899	X	623	-0-	-276	-0-	362	1	261	3	N	-0-					147
01	868	X	481	-0-	-387	-0-	297	1	184	3	N	-0-					147
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					147
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					147
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					147
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	68	1	49	3	N	-0-					13
01	1178	N	828	-0-	-350	-0-	445	1	359	3	N	22	22	8			13
							24	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	329	1	529	3	N	-0-					13
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	305	1	209	3	N	-0-					13
04	810	N	433	-0-	-377	-0-	252	1	181	3	N	-0-					13
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	600	1	575	3	N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

12	961	X	349	-0-	-612	-0-	199	1	143	3	N	6	6	8			152
							7	9									
01	961	X	165	-0-	-796	-0-	102	1	63	3	N	-0-					152
02	868	X	128	-0-	-740	-0-	74	1	54	3	N	-0-					152
03	806	X	34	-0-	-772	-0-	20	1	14	3	N	-0-					152
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	276	1	199	3	N	3					155
							3	9									
05	341	X	26	-0-	-315	-0-	15	1	11	3	N	-0-					155

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

12	1767	X	1273	-0-	-494	-0-	732	1	528	3	N	12	12	8			190
							13	9									
01	1240	X	1224	-0-	-16	-0-	737	1	457	3	N	27	27	8			190
							30	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1371	1	491	3	N	5	5	8			190
							6	9									
03	1426	X	979	-0-	-447	-0-	581	1	398	3	N	-0-					190
04	1380	X	1023	-0-	-357	-0-	595	1	428	3	N	-0-					190
05	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	594	1	423	3	N	-0-					190

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	527	1	372	3	N	-0-					57
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	753	1	551	3	N	-0-					57
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	478	1	352	3	N	-0-					57
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	528	1	391	3	N	-0-					57
04	1260	X	899	-0-	-361	-0-	497	1	366	3	N	33					90
							36	9									
05	1302	X	895	-0-	-407	-0-	531	1	360	3	N	4					94
							4	9									

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	360	-0-	-291	-0-	209	1	151	3	N	-0-					-0-
01	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	684	1	82	3	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	600	1	411	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	113	1	298	3	N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	327	1	233	3	N	-0-					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4256	-0-	-549	-0-	963	1	3267	3	N	24	24	8			30
							26	9									
01	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	839	1	2957	3	N	14	14	8			30
							15	9									
02	4060	X	3741	-0-	-319	-0-	870	1	2865	3	N	5	5	8			30
							6	9									
03	4495	X	4083	-0-	-412	-0-	964	1	3119	3	N	-0-					30
04	4350	X	3748	-0-	-602	-0-	933	1	2789	3	N	24					54
							26	9									
05	4247	X	3766	-0-	-481	-0-	964	1	2802	3	N	-0-					54

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	15	7	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1498	-0-	-1881	-0-	859	1	619	3	N	18	18	8			49
							20	9									
01	3379	X	627	-0-	-2752	-0-	387	1	240	3	N	-0-					49
02	3052	X	498	-0-	-2554	-0-	288	1	210	3	N	-0-					49
03	2883	X	280	-0-	-2603	-0-	166	1	114	3	N	-0-					49
*04	2160	X	243	-0-	-1917	-0-	140	1	101	3	N	2					51
							2	9									
05	1488	X	324	-0-	-1164	-0-	189	1	135	3	N	-0-					51

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	600	1	1759	3	N	18	18	8			80
							20	9									
01	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	600	1	1547	3	N	33	33	8			80
							36	9									
02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	542	1	2010	3	N	-0-					80
03	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	600	1	1708	3	N	-0-					80
04	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	581	1	1682	3	N	32	2	8			110
							35	9									
05	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	600	1	1637	3	N	-0-					110

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	962	1	2249	3	N	18	18	8			82
							20	9									
01	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	869	1	1998	3	N	15	15	8			82
							17	9									
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	869	1	2024	3	N	7	7	8			82
							8	9									
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	962	1	2181	3	N	-0-					82
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	931	1	1899	3	N	97	1	8			178
							107	9									
05	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	962	1	1884	3	N	-0-					178

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3965	-0-	-561	-0-	2149	1	1803	3	N	12	12	8			129
							13	9									
01	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	2150	1	1496	3	N	15	15	8			129
							17	9									
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	1942	1	1533	3	N	-0-					129
03	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	2150	1	1514	3	N	-0-					129
04	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	2080	1	1512	3	N	39					168
							43	9									
05	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	2049	1	1461	3	N	1					169
							1	9									

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	1310	-0-	-3278	-0-	581	1	729	3	N	-0-					14
01	1457	X	1222	-0-	-235	-0-	600	1	622	3	N	-0-					14
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	542	1	2653	3	N	-0-					14
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	N	-0-					14
*04	3000	N	3665	-0-	665	665	581	1	2938	3	N	133					147
							146	9									
*05	4133	X	3468	-0-	-665	-0-	581	1	2887	3	N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3611	-0-	-2093	-0-	599	1	2971	3	N	37					143
							41	9									
01	5704	X	1320	-0-	-4384	-0-	541	1	771	3	N	7	7	8			143
							8	9									
02	4788	X	622	-0-	-4166	-0-	271	1	343	3	N	7					150
							8	9									
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					150
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					150
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	600	1	2862	3	N	7	7	8			45
							8	9									
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	600	1	2480	3	N	6	6	8			45
							7	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	542	1	2762	3	N	-0-					45
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	-0-					45
*04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	581	1	2731	3	N	11	1	8			55
							12	9									
*05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	561	1	2334	3	N	-0-					55

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1820	-0-	-536	-0-	608	1	1192	3	N	18	18	8			44
							20	9									
01	2201	X	1549	-0-	-652	-0-	608	1	924	3	N	15	15	8			44
							17	9									
02	1932	X	1472	-0-	-460	-0-	549	1	915	3	N	7	7	8			44
							8	9									
03	2139	X	1464	-0-	-675	-0-	608	1	856	3	N	-0-					44
04	1950	X	1357	-0-	-593	-0-	589	1	745	3	N	21					65
							23	9									
05	1829	X	1351	-0-	-478	-0-	608	1	654	3	N	81					146
							89	9									

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	965	1	4853	3	N	79	13	8			86
							87	9									
01	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	870	1	4398	3	N	-0-					86
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	870	1	4989	3	N	-0-					86
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	963	1	5329	3	N	-0-					86
04	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	932	1	4299	3	N	168	138	1	1	8	115
							185	9									
05	6479	X	4981	-0-	-1498	-0-	963	1	4018	3	N	-0-					115

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1601	-0-	-910	-0-	581	1	1020	3	N	-0-					18
01	2511	X	324	-0-	-2187	-0-	200	1	124	3	N	-0-					18
02	2268	X	111	-0-	-2157	-0-	64	1	47	3	N	-0-					18
03	2511	X	86	-0-	-2425	-0-	51	1	35	3	N	-0-					18
04	2430	X	58	-0-	-2372	-0-	34	1	24	3	N	-0-					18
05	1612	X	109	-0-	-1503	-0-	97	1	12	3	N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT WELL #: 1 RRCID -> 189672 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3194 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (2200) 96978 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT OIL & GAS WELL #: 1 RRCID -> 257192 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2147 - 2149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2012 - P & A 12/31/12

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT (3200) //CONT.// 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	151	1	8747	3	N	393	364	1			49
							432	9									
*11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	147	1	8184	2	N	474	474	1			49
							521	9									
*12	9238	X	8960	-0-	-278	-0-	141	1	8301	2	N	471	499	1			21
							518	9									
*01	9238	X	8966	-0-	-272	-0-	137	1	8250	2	N	526	510	1			37
							579	9									
*02	8540	X	6482	-0-	-2058	-0-	110	1	5962	2	N	373	304	1			106
							410	9									
*03	7688	X	6927	-0-	-761	-0-	118	1	6360	2	N	408	477	1			37
							449	9									
*04	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	119	1	5729	2	N	368	353	1			52
							405	9									
05	7533	X	6997	-0-	-536	-0-	142	1	6457	2	N	362	346	1			68
							398	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	1478	-0-	-1405	-0-	24	1	1387	3	N	61	60	1			8
							67	9									
*11	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	49	1	2709	2	N	113	109	1			12
							124	9									
*12	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	44	1	2615	2	N	107	114	1			5
							118	9									
*01	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	44	1	2639	2	N	120	117	1			8
							132	9									
*02	2800	X	919	-0-	-1881	-0-	16	1	860	2	N	39	36	1			11
							43	9									
*03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	2	N	113	114	1			10
							124	9									
*04	2370	X	2049	-0-	-321	-0-	41	1	1975	2	N	30	36	1			4
							33	9									
*05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	56	1	2549	2	N	33	31	1			6
							36	9									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	99	1	5776	3	N	242	224	1			30
							266	9									
*11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	96	1	5360	2	N	230	236	1			24
							253	9									
*12	6324	X	5825	-0-	-499	-0-	93	1	5479	2	N	230	244	1			10
							253	9									
*01	6324	X	5669	-0-	-655	-0-	88	1	5306	2	N	250	243	1			17
							275	9									
*02	5712	X	3543	-0-	-2169	-0-	61	1	3313	2	N	154	127	1			44
							169	9									
*03	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	85	1	4552	2	N	215	240	1			19
							237	9									
*04	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	88	1	4236	2	N	210	200	1			29
							231	9									
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	N	203	194	1			38
							223	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	104	1	6046	3	N	836	751	1			105
							920	9									
*11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	85	1	4763	2	N	308	381	1			32
							339	9									
*12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	72	1	4241	2	N	269	289	1			12
							296	9									
*01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	67	1	4019	2	N	286	278	1			20
							315	9									
*02	5208	X	3168	-0-	-2040	-0-	53	1	2893	2	N	202	165	1			57
							222	9									
*03	5766	X	3282	-0-	-2484	-0-	56	1	2991	2	N	214	252	1			19
							235	9									
*04	4230	X	2978	-0-	-1252	-0-	53	1	2564	2	N	328	301	1			46
							361	9									
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	74	1	3357	2	N	375	350	1			71
							413	9									

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10680 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	23328	-0-	20228	46790	1590	1	19828	3	Y	1736	1684	1			453
							1910	9									
*11	68956	X	22166	-0-	-46790	-0-	1430	1	19062	2	Y	1522	1706	1			269
							1674	9									
*12	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	1610	1	21210	2	Y	1461	1320	1			410
							1607	9									
*01	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	822	1	20543	2	Y	1207	1143	1			474
							1328	9									
*02	18732	X	12351	-0-	-6381	-0-	175	1	11382	2	Y	722	764	1			432
							794	9									
*03	20677	X	19635	-0-	-1042	-0-	872	1	17500	2	Y	1148	1105	1			475
							1263	9									
04	20010	X	16378	-0-	-3632	-0-	364	1	14959	2	Y	959	1237	1			197
							1055	9									
*05	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	127	1	19626	2	Y	960	896	1			261
							1056	9									

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	74	1	4326	3	N	-0-					-0-
*11	4380	X	4295	-0-	-85	-0-	76	1	4219	2	N	-0-					-0-
*12	4185	X	3237	-0-	-948	-0-	54	1	3183	2	N	-0-					-0-
*01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	81	1	4856	2	N	-0-					-0-
*02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	95	1	5189	2	N	-0-					-0-
*03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	109	1	5885	2	N	-0-					-0-
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	168	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	1329	-0-	-3476	-0-	29	1	1300	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11993 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	1012	1	3107	2	Y	89	190	1			186
							98	9									
01	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	998	1	3182	3	Y	48					234
							53	9									
02	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	811	1	2649	3	Y	183	197	1			220
							201	9									
03	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	821	1	3018	3	Y	89	189	1			120
							98	9									
04	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	930	1	2461	3	Y	141	174	1			87
							155	9									
05	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	712	1	2626	3	Y	107					194
							118	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1922	X	9	-0-	-1913	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	1860	X	19	-0-	-1841	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*12	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*01	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

12	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	422	1	2893	2	N	232	195	1			137
							255	9									
01	3968	X	3004	-0-	-964	-0-	260	1	2602	3	N	129	191	1			75
							142	9									
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	482	1	2745	3	N	127					202
							140	9									
03	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	568	1	2080	3	N	169	190	1			181
							186	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2705	3	N	160	188	1			153
							176	9									
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	571	1	3052	3	N	148	189	1			112
							163	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

12	11811	X	10785	-0-	-1026	-0-	1442	1	8542	2	Y	728	569	1			437
							801	9									
01	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1448	1	9765	3	Y	773	939	1			271
							850	9									
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	1304	1	7014	3	Y	665	575	1			361
							732	9									
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	1448	1	7453	3	Y	745	935	1			171
							820	9									
04	11400	X	9410	-0-	-1990	-0-	1401	1	7283	3	Y	660	565	1			266
							726	9									
05	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	1448	1	8478	3	Y	688	559	1			395
							757	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11430 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

*10	34100	X	22918	-0-	-11182	-0-	345	1	20035	3	N	2307	2150	1			289
							2538	9									
*11	33000	X	22791	-0-	-10209	-0-	360	1	20058	2	N	2157	2223	1			223
							2373	9									
*12	34100	X	23467	-0-	-10633	-0-	351	1	20711	2	N	2186	2312	1			97
							2405	9									
*01	34100	X	18914	-0-	-15186	-0-	274	1	16492	2	N	1953	1914	1			136
							2148	9									
*02	30800	X	16368	-0-	-14432	-0-	263	1	14277	2	N	1662	1327	1			471
							1828	9									
*03	34100	X	19120	-0-	-14980	-0-	309	1	16633	2	N	1980	2273	1			178
							2178	9									
*04	31620	X	16655	-0-	-14965	-0-	298	1	14378	2	N	1799	1725	1			252
							1979	9									
05	32519	X	17785	-0-	-14734	-0-	342	1	15571	2	N	1702	1633	1			321
							1872	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	283	1	1758	2	Y	38	34	1			23
							42	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	274	1	1686	2	Y	40	48	1			15
							44	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	250	1	1329	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	303	1	1478	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	311	1	1673	2	Y	45	34	1			23
							50	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	265	1	1418	2	Y	26	34	1			15
							29	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	63	1	390	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	837	N	347	-0-	-490	-0-	47	1	291	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	532	N	297	-0-	-235	-0-	46	1	245	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	76	1	373	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

12	7781	X	7438	-0-	-343	-0-	965	1	5992	2	Y	437	400	1			266
							481	9									
01	7161	X	6029	-0-	-1132	-0-	784	1	4824	2	Y	383	506	1			143
							421	9									
02	6300	X	3556	-0-	-2744	-0-	514	1	2730	2	Y	284	276	1			151
							312	9									
03	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	822	1	4011	2	Y	310	357	1			104
							341	9									
04	6750	X	5672	-0-	-1078	-0-	832	1	4475	2	Y	332	266	1			170
							365	9									
05	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	910	1	4867	2	Y	273	288	1			155
							300	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2024	2	172	9	Y	156	155	1	95
01	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1703	2	189	9	Y	172	203	1	64
02	1960	N	1685	-0-	-275	-0-	1547	2	138	9	Y	125	123	1	66
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	1921	2	195	9	Y	177	184	1	59
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1889	2	179	9	Y	163	139	1	83
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1952	2	103	9	Y	94	124	1	53

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	89	1	555	2	Y	28	41	1	17
							31	9							
01	992	N	652	-0-	-340	-0-	88	1	539	2	Y	23	31	1	9
							25	9							
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	133	1	704	2	Y	29	22	1	16
							32	9							
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	29	35	1	10
							32	9							
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	732	2	Y	37	28	1	19
							41	9							
05	961	N	291	-0-	-670	-0-	45	1	238	2	Y	7	22	1	4
							8	9							

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

12	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	2620	2	116	9	Y	105			228
01	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	2910	2	157	9	Y	143	192	1	179
02	3388	X	2455	-0-	-933	-0-	2327	2	128	9	Y	116	191	1	104
03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3348	2	158	9	Y	144	191	1	57
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3555	2	140	9	Y	127			184
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3139	2	132	9	Y	120	187	1	117

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

12	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	282	1	1750	2	Y	72	85	1	44
							79	9							
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	2	Y	91	101	1	34
							100	9							
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	504	1	2675	2	Y	101	81	1	54
							111	9							
03	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	335	1	1637	2	Y	69	100	1	23
							76	9							
04	4050	X	1957	-0-	-2093	-0-	293	1	1578	2	Y	78	61	1	40
							86	9							
05	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	408	1	2184	2	Y	55	64	1	31
							61	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	281	1	1743	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
01	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	252	1	1550	2	Y	41	45	1			15
							45	9									
02	1764	N	1410	-0-	-354	-0-	219	1	1163	2	Y	25	27	1			13
							28	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	344	1	1678	2	Y	32	34	1			11
							35	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	304	1	1637	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	316	1	1691	2	Y	23	25	1			13
							25	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 090105 COMPL. DATE 08/16/1980 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10816 - 10942

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 02/08/13

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION //CONT.// 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	206	1	1354	2	N	187	186	1			62
							206	9									
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					72
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	10					82
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					92
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					102
05	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	11	1	589	2	N	10					112
							11	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1733	2	50	9	N	45	119	1			25
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2156	2	79	9	N	72					97
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1982	2	110	9	N	100					197
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2044	2	125	9	N	114	183	1	6	8	122
04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1881	2	110	9	N	100	180	1			42
05	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1723	2	119	9	N	108	5	8			145

WHITE POINT, E. (HEEP, LO) 96979 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 13 RRCID -> 187367 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5880 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3266	R	3266	-0-	-0-	-0-	53	1	3053	3	N	145	133	1			18
							160	9									
*11	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	52	1	2922	2	N	135	139	1			14
							149	9									
*12	3503	#	3107	-0-	-396	-0-	49	1	2913	2	N	132	140	1			6
							145	9									
*01	3503	#	2856	-0-	-647	-0-	44	1	2663	2	N	135	132	1			9
							149	9									
*02	3164	#	2220	-0-	-944	-0-	38	1	2069	2	N	103	83	1			29
							113	9									
*03	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2591	2	N	133	150	1			12
							146	9									
*04	2550	#	2422	-0-	-128	-0-	47	1	2247	2	N	116	112	1			16
							128	9									
*05	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	75	1	3404	2	N	154	141	1			29
							169	9									

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 C RRCID -> 015133 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.3900) 96979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 6 RRCID -> 048103 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH 5663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1630) 96979 305 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 5 RRCID -> 060594 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN -A- WELL #: 4 RRCID -> 060595 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) //CONT.// 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (2100) 96979 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 8 RRCID -> 057243 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 015023 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 056888 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) //CONT.// 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	110	1	814	2	N	-0-				-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
02	2800	N	3066	-0-	266	266	3066	2			N	-0-				-0-
03	1602	N	1336	-0-	-266	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	1	1	2	N	-0-				-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-

WHITE POINT, EAST (3000) 96979 420 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 4 RRCID -> 138220 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2998 - 3002

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 144654 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2960 - 2970

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

12	2449	X	1120	-0-	-1329	-0-	141	1	979	2	N	-0-				-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE POINT, EAST (3100) 96979 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 T RRCID -> 015039 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 138218 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3111 - 3116

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (3350) 96979 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 093682 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 3288 - 3322

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN, A WELL #: 2 RRCID -> 051924 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 122202 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 3796 - 3798

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (3950) 96979 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053959 COMPL. DATE 11/22/1972 TOTAL DEPTH 5670 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

12	3720	#	3063	-0-	-657	-0-	729	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	3596	#	2973	-0-	-623	-0-	700	1	2273	3	N	-0-					-0-
02	3164	#	2510	-0-	-654	-0-	635	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	3348	#	2768	-0-	-580	-0-	683	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	3150	#	2559	-0-	-591	-0-	651	1	1908	3	N	-0-					-0-
05	3069	#	2511	-0-	-558	-0-	632	1	1879	3	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (5990) 96979 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 1 RRCID -> 174668 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 5995 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					44
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9					53
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2935	2			N	-0-					53
03	2038	N	1903	-0-	-135	-0-	1903	2			N	-0-					53
04	1830	N	1267	-0-	-563	-0-	1267	2			N	-0-					53
05	2542		1805	-0-	-737	-0-	1788	2	17	9	N	15					68

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9709		9709	-0-	-0-	-0-	9669	2	40	9	N	36	153	1			93
01	2413		2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					93
02	15597		15597	-0-	-0-	-0-	15540	2	57	9	N	52					145
03	21584		21584	-0-	-0-	-0-	21508	2	76	9	N	69					214
04	16636		16636	-0-	-0-	-0-	16601	2	35	9	N	32	159	1			87
*05	5620		5620	-0-	-0-	-0-	5602	2	18	9	N	16					103

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	352	-0-	-361	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	29	-0-	-447	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	31	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	10	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	2	N	-0-					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	124	-0-	-30	B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	24	-0-	-131	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

12	18538	4041	-0-	-14497	-0-	1026	1	2963	2	N	47						115
						52	9										
01	18538	2642	-0-	-15896	-0-	2598	2	44	9	N	40						155
02	16744	2627	-0-	-14117	-0-	2588	2	39	9	N	35						190
03	18538	2699	-0-	-15839	-0-	79	1	2574	2	N	42						232
						46	9										
04	17940	2528	-0-	-15412	-0-	67	1	2429	2	N	29	196	1				65
						32	9										
05	18538	2259	-0-	-16279	-0-	2233	1	26	9	N	24						89

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

12	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	17	-0-	-31	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	989	N	989	-0-	-0-		-0-	988	2	1	9	Y	1					3
01	604	N	604	-0-	-0-		-0-	604	2			Y	-0-					3
02	534	N	534	-0-	-0-		-0-	532	2	2	9	Y	2					5
03	341	N	219	-0-	-122		-0-	219	2			Y	-0-					5
04	921	N	921	-0-	-0-		-0-	921	2			Y	-0-					5
*05	998	N	998	-0-	-0-		-0-	998	2			Y	-0-					5

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	3978 R	3978	-0-	-0-	-0-	3953	2	25	9	Y	23					102
01	852 R	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					103
02	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					113
03	3968 #	171	-0-	-3797	-0-	170	2	1	9	Y	1					114
04	3840 #	3675	-0-	-165	-0-	3669	2	6	9	Y	5					119
05	3968 #	2352	-0-	-1616	-0-	2352	2			Y	-0-					119

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1182	2	1	9	Y	1					2
01	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			Y	-0-					2
02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	607	2	3	9	Y	3					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			Y	-0-					5
05	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			Y	-0-					5

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

12 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

12	155	N	30	-0-	-125		-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2		-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26		-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115		-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104		-0-	20	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	1332	-0-	-1117	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	-0-					-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
05	2511 N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3834 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		8421	-0-	8421	8421	298	1	8123	2	Y	-0-					38
03	T. A.		18050	-0-	18050	26471	18014	2	36	9	Y	33					71
04	43522		17051	-0-	-26471	-0-	16995	2	56	9	Y	51	51	1			71
*05	18850		18850	-0-	-0-	-0-	18761	2	89	9	Y	81	83	1			69

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4483 - 4492

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4102 - 4110

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	1687	2			Y	-0-					1
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					1
02	1652	N	1403	-0-	-249	-0-	141	1	1260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1550	N	786	-0-	-764	-0-	269	1	514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					6
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	187	1	1680	2	Y	-0-					6
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	1399	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-	2	1			4
04	1980	X	1221	-0-	-759	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1804	2	56	9	Y	51	51	1			4

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					62
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			Y	-0-					62
02	1036	N	611	-0-	-425	-0-	611	3			Y	-0-					62
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	572	3			Y	-0-					62
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			Y	-0-					62
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-	49	1			13

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4700) 99591 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 164752 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 4726 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 3 RRCID -> 194477 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 17371 PERF.15782 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
02	12292	X	2242	-0-	-10050	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	2512	-0-	-9206	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2393	-0-	2393	3540	2393	2			N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	720	N	176	-0-	-544	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138955 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 2276 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1954	-0-	-154	-0-	296 3	1 9	1655	2	N	3	3	8			9
01	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	235	1	1654	2	N	-0-					9
02	1876	X	1812	-0-	-64	-0-	208 2	1 9	1602	2	N	2	2	8			9
03	2077	X	1928	-0-	-149	-0-	221 1	1 9	1706	2	N	1	1	8			9
04	1920	X	1892	-0-	-28	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					9
05	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	237	1	1641	2	N	-0-					9

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220425 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21537	X	6091	-0-	-15446	-0-	833	1	5258	2	N	-0-			9
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	665	1	5557	2	N	-0-			9
02	7896	X	5151	-0-	-2745	-0-	602	1	4549	2	N	-0-			9
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	782	1	9410	2	N	-0-			9
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	763	1	14498	2	N	-0-			9
*05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	761	1	13759	2	N	-0-			9

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

12	713	X	461	-0-	-252	-0-	45	1	416	2	N	-0-			13
01	589	X	380	-0-	-209	-0-	35	1	345	2	N	-0-			13
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	-0-			13
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-			13
04	450	X	435	-0-	-15	-0-	44	1	391	2	N	-0-			13
05	465	X	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	N	-0-			13

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

12	SWR 10	1266	-0-	1266	173459	113	1	1153	2	N	-0-			-0-	
01	SWR 10	1145	-0-	1145	174604	63	1	1082	2	N	-0-			-0-	
02	SWR 10	1275	-0-	1275	175879	69	1	1206	2	N	-0-			-0-	
03	SWR 10	2014	-0-	2014	177893	133	1	1881	2	N	-0-			-0-	
04	SWR 10	2084	-0-	2084	179977	85	1	1999	2	N	-0-			-0-	
05	SWR 10	2838	-0-	2838	182815	136	1	2702	2	N	-0-			-0-	

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 247262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	5530	-0-	5530	341326	738	1	4792	2	N	-0-					29
01	SWR	10	5233	-0-	5233	346559	391	1	4842	2	N	-0-					29
02	SWR	10	4575	-0-	4575	351134	372	1	4203	2	N	-0-					29
03	SWR	10	5046	-0-	5046	356180	346	1	4700	2	N	-0-					29
04	SWR	10	4870	-0-	4870	361050	345	1	4525	2	N	-0-					29
05	SWR	10	5008	-0-	5008	366058	617	1	4391	2	N	-0-					29

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	629	-0-	-580	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	700	-0-	-509	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	183	-0-	-957	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	868	X	24	-0-	-844	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

12	4929	X	4597	-0-	-332	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	234	1	4498	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4411	-0-	-518	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4147	-0-	-383	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

12	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1531	-0-	-1011	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1448	-0-	-848	-0-	71	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	498	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	470	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	402	1	1347	2	N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

12	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	2727	2	22	9	N	20					132
01	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2592	2	11	9	N	10					142
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	2494	2	9	9	N	8	150	1			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3325	2	18	9	N	16					16
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2930	2	3	9	N	3					19
*05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	N	2					21

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	138	1	511	2	N	2	5	1			9
							2	9									
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	120	1	481	2	N	2					11
							2	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	130	1	472	2	N	1	5	1			7
							1	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	1					8
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	195	1	426	2	N	5					13
							6	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	129	1	518	2	N	1					14
							1	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	5140	-0-	5140	5140	159	1	4981	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4820	-0-	4820	9960	161	1	4659	3	N	-0-					-0-
*05	14732	X	4772	-0-	-9960	-0-	164	1	4608	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	15	1	437	3	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	17	1	474	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 6808

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2138	1000	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		999	-0-	999	3137	999	3			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	43	1	1942	2	Y	1	1	1			-0-
							2051	3	1	9							
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	32	1	1928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	43	1	2060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4206	40	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5917	13	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	461	1	13253	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
02	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	447	1	14684	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	DLQ G-10		15682	-0-	15682	15682	484	1	15161	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	DLQ G-10		13204	-0-	13204	28886	440	1	12724	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	DLQ G-10		15293	-0-	15293	44179	523	1	14731	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 48 RRCID -> 072997 COMPL. DATE 06/05/1977 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	3	N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	3	N	-0-					-0-
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 7003

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 1PF RRCID -> 139766 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18029	3	190	9	Y	173	179	0			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2078	-0-	2078	2078	61	1	2017	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4524	-0-	4524	6602	140	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	7610	X	1008	-0-	-6602	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
*05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	143	1	4031	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 608 RRCID -> 165093 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6640 - 6667

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	256	1	8412	3	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	171	1	5346	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3671	-0-	671	671	122	1	3540	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	5463	X	4792	-0-	-671	-0-	164	1	4619	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: C161 RRCID -> 058507 COMPL. DATE 01/96/1950 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 6890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1084 C RRCID -> 075896 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1PF RRCID -> 139767 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*06	14B2 EXT	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8334	X	8026	-0-	-308	-0-	8026	3		Y	-0-			-0-
*07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3		Y	-0-			-0-
*08	12245	X	9585	-0-	-2660	-0-	9585	3		Y	-0-			-0-
*09	10110	X	9544	-0-	-566	-0-	9544	3		Y	-0-			-0-
*10	10447	X	9523	-0-	-924	-0-	9523	3		Y	-0-			-0-
*11	9270	X	9214	-0-	-56	-0-	9214	3		Y	-0-			-0-
*12	9858	X	8586	-0-	-1272	-0-	8586	3		Y	-0-			-0-
01	9858	X	6753	-0-	-3105	-0-	6753	3		Y	-0-			-0-
*02	8904	X	1999	-0-	-6905	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
03	9083	X	2811	-0-	-6272	-0-	2811	3		Y	-0-			-0-
04	8790	X	2574	-0-	-6216	-0-	2574	3		Y	-0-			-0-
05	8587	X	1860	-0-	-6727	-0-	1860	3		Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 1PF RRCID -> 139770 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

*08	8246	X	3786	-0-	-4460	-0-	162	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	3608	-0-	-3892	-0-	163	1	3445	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	3276	-0-	-4474	-0-	149	1	3127	2	Y	-0-					-0-
11	7500	X	3601	-0-	-3899	-0-	181	1	3420	2	Y	-0-					-0-
*12	7378	X	2131	-0-	-5247	-0-	119	1	2012	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3186	-0-	-596	-0-	170	1	3016	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	151	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2278	-0-	-1442	-0-	132	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	138	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	140	1	2311	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6076	X	4734	-0-	-1342	-0-	202	1	4532	2	Y	-0-					53
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	232	1	4901	2	Y	5					58
							6	9									
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	254	1	5352	2	Y	11					69
							12	9									
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	309	1	5853	2	Y	8	30	1			47
							9	9									
*12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	351	1	5897	2	Y	1					48
							1	9									
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	348	1	6200	2	Y	27	30	1			45
							30	9									
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	381	1	6296	2	Y	22	53	1			14
							24	9									
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	370	1	6012	2	Y	16					30
							18	9									
04	6030	X	5364	-0-	-666	-0-	322	1	5032	2	Y	9					39
							10	9									
*05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	410	1	6759	2	Y	15					54
							17	9									

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	176	1	3930	2	Y	-0-					12
09	7140	X	3772	-0-	-3368	-0-	171	1	3597	2	Y	4					16
							4	9									
10	6200	X	3778	-0-	-2422	-0-	171	1	3598	2	Y	8					24
							9	9									
11	6000	X	3299	-0-	-2701	-0-	166	1	3123	2	Y	9	11	1			22
							10	9									
*12	4929	X	3252	-0-	-1677	-0-	182	1	3069	2	Y	1					23
							1	9									
01	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	171	1	3042	2	Y	27	14	1			36
							30	9									
02	3528	X	2570	-0-	-958	-0-	146	1	2405	2	Y	17	42	1			11
							19	9									
03	3782	X	3013	-0-	-769	-0-	174	1	2822	2	Y	15					26
							17	9									
04	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	162	1	2540	2	Y	7					33
							8	9									
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	192	1	3163	2	Y	12					45
							13	9									

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	432	1	1294	2	Y	-0-					11
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	371	1	706	2	Y	5					16
							6	9									
10	T. A.		1890	-0-	1890	1890	382	1	1497	2	Y	10					26
							11	9									
11	T. A.		2434	-0-	2434	4324	482	1	1941	2	Y	10	12	1			24
							11	9									
*12	4563	X	239	-0-	-4324	-0-	55	1	184	2	Y	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
02	2268	X	332	-0-	-1936	-0-	19	1	311	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
03	2511	X	91	-0-	-2420	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	372	N	132	-0-	-240	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					8
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	17	1	369	2	Y	5					13
							6	9									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	9					22
							10	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	9	10	1			21
							10	9									
*12	3100	N	7644	-0-	4544	4544	429	1	7214	2	Y	1					22
							1	9									
01	3100	N	9880	-0-	6780	11324	523	1	9327	2	Y	27	14	1			35
							30	9									
02	2800	N	8333	-0-	5533	16857	476	1	7834	2	Y	21	43	1			13
							23	9									
03	26813	X	9956	-0-	-16857	-0-	576	1	9362	2	Y	16					29
							18	9									
04	9570	X	7631	-0-	-1939	-0-	457	1	7165	2	Y	8					37
							9	9									
05	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	478	1	7882	2	Y	15					52
							17	9									

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	590	1	3850	2	Y	-0-					11
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	577	1	2767	2	Y	5					16
							6	9									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	547	1	2915	2	Y	10					26
							11	9									
11	4290	X	1021	-0-	-3269	-0-	195	1	823	2	Y	3	12	1			17
							3	9									
*12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					17
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	11	1			7
02	3136	X	289	-0-	-2847	-0-	16	1	272	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11315	X	8101	-0-	-3214	-0-	345	1	7750	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	9390	X	7599	-0-	-1791	-0-	343	1	7248	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	8680	X	6718	-0-	-1962	-0-	303	1	6409	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	8400	X	7766	-0-	-634	-0-	389	1	7368	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	8091	X	2692	-0-	-5399	-0-	151	1	2538	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	8091	X	7325	-0-	-766	-0-	388	1	6907	2	Y	27	4	1			24
							30	9									
02	7252	X	6314	-0-	-938	-0-	361	1	5950	2	Y	3	25	1			2
							3	9									
03	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	353	1	5731	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	7770	X	5214	-0-	-2556	-0-	313	1	4899	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	7316	X	5419	-0-	-1897	-0-	310	1	5106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	992	N	769	-0-	-223	-0-	32	1	730	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	1020	N	840	-0-	-180	-0-	37	1	796	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	35	1	738	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	Y	25	5	1			21
							28	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	3	22	1			2
							3	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27311	X	21917	-0-	-5394	-0-	1367	1	20550	2	Y	-0-					185
09	24870	X	21843	-0-	-3027	-0-	1404	1	20420	2	Y	17					202
							19	9									
10	25699	X	21723	-0-	-3976	-0-	1415	1	20266	2	Y	38					240
							42	9									
11	23640	X	20719	-0-	-2921	-0-	1467	1	19216	2	Y	33	107	1			166
							36	9									
*12	22568	X	20793	-0-	-1775	-0-	1592	1	19198	2	Y	3					169
							3	9									
01	22568	X	18208	-0-	-4360	-0-	1371	1	16735	2	Y	93	104	1			158
							102	9									
02	20384	X	16302	-0-	-4082	-0-	1311	1	14910	2	Y	74	186	1			46
							81	9									
03	21731	X	16841	-0-	-4890	-0-	1403	1	15376	2	Y	56					102
							62	9									
04	20580	X	16718	-0-	-3862	-0-	1401	1	15283	2	Y	31					133
							34	9									
05	20801	X	16877	-0-	-3924	-0-	1389	1	15431	2	Y	52					185
							57	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	198214	X	37483	-0-	-160731	-0-	376	1	37068	2	N	35					118
							39	9									
09	191820	X	34329	-0-	-157491	-0-	376	1	33920	2	N	30					148
							33	9									
10	198214	X	34223	-0-	-163991	-0-	390	1	33799	2	N	31					179
							34	9									
11	191820	X	30911	-0-	-160909	-0-	377	1	30513	2	N	19					198
							21	9									
*12	198214	X	19654	-0-	-178560	-0-	385	1	19244	2	N	23	181	1			40
							25	9									
01	198214	X	25749	-0-	-172465	-0-	395	1	25328	2	N	24					64
							26	9									
02	179032	X	22181	-0-	-156851	-0-	354	1	21791	2	N	33					97
							36	9									
03	198214	X	22861	-0-	-175353	-0-	392	1	22444	2	N	23					120
							25	9									
04	191820	X	20923	-0-	-170897	-0-	380	1	20522	2	N	19					139
							21	9									
05	25761	X	20635	-0-	-5126	-0-	392	1	20214	2	N	26					165
							29	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

12	8029	X	4051	-0-	-3978	-0-	277	1	3746	2	Y	25	18	1			35
							28	9									
01	8029	X	6750	-0-	-1279	-0-	458	1	6236	2	Y	51	41	1			45
							56	9									
02	7252	X	2758	-0-	-4494	-0-	210	1	2545	2	Y	3	46	1			2
							3	9									
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	574	1	7524	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	429	1	5753	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	6758	X	3394	-0-	-3364	-0-	237	1	3155	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

12	1674	X	1635	-0-	-39	-0-	110	1	1488	2	Y	34	14	1			43
							37	9									
01	1426	X	970	-0-	-456	-0-	65	1	879	2	Y	24	45	1			22
							26	9									
02	1288	X	817	-0-	-471	-0-	62	1	751	2	Y	4	23	1			3
							4	9									
03	1643	X	914	-0-	-729	-0-	65	1	846	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1372	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	127	1	1688	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2454	-0-	-925	-0-	169	1 7 9	2278	2	Y	6	3	1			8
01	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	168	1 9 9	2280	2	Y	8	9	1			7
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	324	1 2 9	3918	2	Y	2	7	1			2
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	237	1 1 9	3107	2	Y	1	2	1			1
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	207	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	244	1 2 9	3251	2	Y	2	1	1			1

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	421	1 22 9	5695	2	Y	20	13	1			28
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	478	1 20 9	6497	2	Y	18	30	1			16
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	520	1 2 9	6287	2	Y	2	16	1			2
03	6696	X	4432	-0-	-2264	-0-	314	1 1 9	4117	2	Y	1	2	1			1
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	444	1 2 9	5952	2	Y	2	2	1			1
*05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	430	1 1 9	5735	2	Y	1	1	1			1

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	131	1 30 9	1774	2	Y	27	59	1			62
01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	613	1 64 9	8343	2	Y	58	68	1			52
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	652	1 8 9	7880	2	Y	7	54	1			5
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	398	1 3 9	5222	2	Y	3	6	1			2
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1503	2	Y	1	3	1			-0-
*05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	679	1 7 9	9045	2	Y	6	2	1			4

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	222	1 102 9	3004	2	Y	93	69	1			135
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	263	1 147 9	3577	2	Y	134	148	1			121
02	3332	X	2134	-0-	-1198	-0-	163	1 1 9	1970	2	Y	1	121	1			1
03	3689	X	1811	-0-	-1878	-0-	128	1 2 9	1681	2	Y	2	2	1			1
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3472	X	2090	-0-	-1382	-0-	146	1 2 9	1942	2	Y	2	1	1			1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	98	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1323	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	294	1	2833	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	273	1	2843	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
02	2968	X	2483	-0-	-485	-0-	217	1	2263	2	Y	3					11
							3	9									
03	3286	X	2416	-0-	-870	-0-	326	1	2086	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	199	1	1669	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
05	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	280	1	2487	2	Y	1					11
							1	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9085	-0-	-525	-0-	885	1	8081	2	Y	108	100	1			51
							119	9									
01	9610	X	8798	-0-	-812	-0-	849	1	7783	2	Y	151	95	1			107
							166	9									
02	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	794	1	7462	2	Y	90	87	1			110
							99	9									
03	9579	X	6627	-0-	-2952	-0-	601	1	6002	2	Y	22	90	1			42
							24	9									
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	709	1	8177	2	Y	92	90	1			44
							101	9									
05	9238	X	8856	-0-	-382	-0-	644	1	8106	2	Y	96	85	1			55
							106	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	94	1	1267	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	102	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	93	1	1237	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	134	1	1806	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	106	1	1449	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	118	1	1549	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6684	-0-	-663	-0-	628	1	6045	2	Y	10	12	1			28
							11	9									
01	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	577	1	6006	2	Y	45	43	1			30
							50	9									
02	6384	X	5791	-0-	-593	-0-	506	1	5270	2	Y	14					44
							15	9									
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	658	1	4218	2	Y	14	23	1			35
							15	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	378	1	3177	2	Y	20	20	1			35
							22	9									
05	6603	X	3255	-0-	-3348	-0-	329	1	2922	2	Y	4					39
							4	9									

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	91	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	86	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	73	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	126	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	94	1	836	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

12	7223	X	7152	-0-	-71	-0-	696	1	6350	2	Y	96	92	1			45
							106	9									
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	749	1	6864	2	Y	134	85	1			94
							147	9									
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	624	1	5862	2	Y	72	77	1			89
							79	9									
03	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	601	1	6001	2	Y	21	72	1			38
							23	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	555	1	6397	2	Y	71	75	1			34
							78	9									
05	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	517	1	6510	2	Y	77	67	1			44
							85	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	159	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	148	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1418	-0-	-122	-0-	124	1	1294	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	217	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	167	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1451	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	215	1	2067	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	195	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1901	-0-	-115	-0-	167	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	293	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	226	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	223	1	1983	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	944	-0-	-482	-0-	89 1	1 9	854	2	Y	1	1	1			2
01	1457	N	262	-0-	-1195	-0-	23	1	239	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3761	-0-	-1757	-0-	350	1	3374	2	Y	34	44	1			102
							37	9									
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	343	1	3575	2	Y	5	104	1			3
							6	9									
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	277	1	2882	2	Y	1					4
							1	9									
03	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	484	1	3101	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	371	1	3115	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	363	1	3226	2	Y	1					5
							1	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	193	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	183	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	150	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	261	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	198	1	1759	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	99	1	1035	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1372	N	882	-0-	-490	-0-	77	1	804	2	Y	1					4
							1	9									
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	918	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	831	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	Y	1					5
							1	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	143	1	1381	2	Y	-0-	1	1			3
01	1891	N	1066	-0-	-825	-0-	93	1	970	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1708	N	846	-0-	-862	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					2
03	1519	N	880	-0-	-639	-0-	119	1	760	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	73	1	649	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

12	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	178	1	1714	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	157	1	1630	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	137	1	1421	2	Y	1					3
							1	9									
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	239	1	1532	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1545	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	181	1	1603	2	Y	1					5
							1	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

12	5084	X	4712	-0-	-372	-0-	439	1	4226	2	Y	43	61	1			135
							47	9									
01	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	442	1	4605	2	Y	138	183	1			90
							152	9									
02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	402	1	4183	2	Y	43					133
							47	9									
03	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	715	1	4580	2	Y	59	69	1			123
							65	9									
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	536	1	4495	2	Y	112	71	1			164
							123	9									
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	527	1	4682	2	Y	24					188
							26	9									

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

12	682	N	671	-0-	-11	-0-	63	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	47	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	84	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

12	1643	X	1574	-0-	-69	-0-	148	1	1426	2	Y	-0-	1	1			2
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	190	1	1978	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	228	1	2372	2	Y	3					8
							3	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	354	1	2267	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	245	1	2058	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
05	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	226	1	2006	2	Y	1					11
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	92	1	885	2	Y	-0-	1	1			2
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	81	1	842	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	67	1	698	2	Y	1					3
							1	9									
03	992	N	852	-0-	-140	-0-	115	1	735	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	87	1	727	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	-0-					4

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

12	7471	X	7030	-0-	-441	-0-	661	1	6367	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	7471	X	6630	-0-	-841	-0-	581	1	6046	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	6412	X	5747	-0-	-665	-0-	504	1	5242	2	Y	1					3
							1	9									
03	7099	X	6741	-0-	-358	-0-	910	1	5831	2	Y	-0-	1	1			2
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	681	1	5718	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	662	1	5882	2	Y	1					4
							1	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	228	1	2329	2	Y	2					6
							2	9									
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	222	1	2255	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	240	1	1870	2	Y	4					8
							4	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	262	1	1820	2	Y	4					11
							4	9									
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	268	1	2281	2	Y	3					14
							3	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3888	-0-	-421	-0-	384	1	3502	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	394	1	3609	2	Y	52	16	1			37
							57	9									
02	3640	X	3354	-0-	-286	-0-	320	1	3004	2	Y	27	30	1			34
							30	9									
03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	312	1	3118	2	Y	8	28	1			14
							9	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	266	1	3065	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	267	1	3362	2	Y	30	25	1			17
							33	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	61	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	82	1	687	2	Y	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	270	1	2765	2	Y	35					100
							39	9									
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	425	1	4319	2	Y	51	88	1			63
							56	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	242	1	1885	2	Y	22					85
							24	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	402	1	3107	2	Y	59	74	1			70
							65	9									
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	2984	371	1	2577	2	Y	33					103
							36	9									
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	4886	198	1	1685	2	Y	17					120
							19	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	78	1	7386	2	Y	11	14	1			32
							12	9									
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	79	1	7367	2	Y	44	47	1			29
							48	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	74	1	6573	2	Y	13					42
							14	9									
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	89	1	7548	2	Y	18	22	1			38
							20	9									
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	85	1	7038	2	Y	34	22	1			50
							37	9									
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	86	1	7209	2	Y	7					57
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	370	1	3567	2	Y	11	15	1			34
							12	9									
01	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	344	1	3585	2	Y	47	50	1			31
							52	9									
02	3752	X	3411	-0-	-341	-0-	298	1	3098	2	Y	14					45
							15	9									
03	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	524	1	3360	2	Y	19	23	1			41
							21	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	407	1	3417	2	Y	37	23	1			55
							41	9									
05	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	389	1	3455	2	Y	7					62
							8	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

12	992	N	924	-0-	-68	-0-	87	1	837	2	Y	-0-					1
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	76	1	791	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	114	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	724	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	16	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	16	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1204	-0-	-224	-0-	13	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	18	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	17	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	17	1	1434	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	138	1	1328	2	Y	4	5	1			11
							4	9									
01	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	129	1	1339	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	106	1	1107	2	Y	2					7
							2	9									
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	187	1	1200	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	145	1	1217	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	142	1	1257	2	Y	1					10
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3273	-0-		-106	-0-	307	1	2959	2	Y	6	7	1			16
								7	9									
01	3379	X	2969	-0-		-410	-0-	260	1	2708	2	Y	1	16	1			1
								1	9									
02	2996	X	2746	-0-		-250	-0-	240	1	2503	2	Y	3					4
								3	9									
03	3317	X	3123	-0-		-194	-0-	421	1	2696	2	Y	5	2	1			7
								6	9									
04	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-	321	1	2694	2	Y	10	4	1			13
								11	9									
05	3224	X	3128	-0-		-96	-0-	316	1	2810	2	Y	2					15
								2	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	227	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2066	-0-		-321	-0-	181	1	1882	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
02	2156	N	2102	-0-		-54	-0-	184	1	1917	2	Y	1					3
								1	9									
03	2387	N	2151	-0-		-236	-0-	290	1	1859	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	207	1	1740	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
05	2325	N	2007	-0-		-318	-0-	203	1	1803	2	Y	1					4
								1	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6014	-0-		-310	-0-	566	1	5446	2	Y	2	2	1			6
								2	9									
01	6324	X	6103	-0-		-221	-0-	535	1	5565	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
02	5572	X	4964	-0-		-608	-0-	435	1	4528	2	Y	1					3
								1	9									
03	6138	X	5870	-0-		-268	-0-	792	1	5076	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	601	1	5047	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
05	6107	X	5854	-0-		-253	-0-	592	1	5261	2	Y	1					5
								1	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	132	1	1275	2	Y	7	11	1			23
								8	9									
01	1271	N	1104	-0-		-167	-0-	97	1	1004	2	Y	3	24	1			2
								3	9									
02	1148	N	950	-0-		-198	-0-	83	1	866	2	Y	1					3
								1	9									
03	1271	N	955	-0-		-316	-0-	129	1	824	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	871	N	871	-0-		-0-	-0-	93	1	776	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
05	1054	N	850	-0-		-204	-0-	86	1	763	2	Y	1					4
								1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	564 20	1 9	5431	2	Y	18	18	1			46
01	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	449 52	1 9	4670	2	Y	47	62	1			31
02	4704	X	4509	-0-	-195	-0-	394 14	1 9	4101	2	Y	13					44
03	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	679 21	1 9	4351	2	Y	19	23	1			40
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	504 39	1 9	4230	2	Y	35	23	1			52
05	5735	X	4897	-0-	-838	-0-	495 9	1 9	4393	2	Y	8					60

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	490 157	1 9	1215	2	Y	143	130	1			92
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	417 117	1 9	1064	2	Y	106	146	1			52
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	443 112	1 9	918	2	Y	102	106	1			48
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	493 234	1 9	857	2	Y	213	144	1			117
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	408 97	1 9	636	2	Y	88	146	1			59
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	345 123	1 9	617	2	Y	112	62	1			109

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	724	-0-	-175	-0-	49	1	668	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	56	1	761	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	710	2	Y	338	81	1			264
							372	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	256	364	1			156
							282	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	Y	322	355	1			123
							354	9									
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	62	1	832	2	Y	267	180	1			210
							294	9									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2399	2	Y	71	28	1			46
							78	9									
01	3100	N	6371	-0-	3271	3271	586	1	5628	2	Y	143	119	1			70
							157	9									
02	2800	N	2519	-0-	-281	2990	238	1	2279	2	Y	2	71	1			1
							2	9									
03	3100	N	1850	-0-	-1250	1740	283	1	1565	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2573	X	833	-0-	-1740	-0-	128	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	6386	X	2281	-0-	-4105	-0-	331	1	1948	2	Y	2					2
							2	9									

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	784	1	8031	2	Y	65					235
							72	9									
01	8463	X	7382	-0-	-1081	-0-	659	1	6704	2	Y	17	206	1			46
							19	9									
02	7644	X	5780	-0-	-1864	-0-	657	1	5108	2	Y	14					60
							15	9									
03	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	768	1	5938	2	Y	25	52	1			33
							28	9									
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	826	1	5732	2	Y	16					49
							18	9									
05	8897	X	6808	-0-	-2089	-0-	713	1	6080	2	Y	14					63
							15	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	364	1	3727	2	Y	1					3
							1	9									
01	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	317	1	3222	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3780	X	2955	-0-	-825	-0-	337	1	2617	2	Y	1					3
							1	9									
03	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	397	1	3066	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	438	1	3041	2	Y	1					4
							1	9									
05	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	373	1	3182	2	Y	1					5
							1	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	142	1	1215	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	230	1	2354	2	Y	18					64
							20	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	206	1	2091	2	Y	8	56	1			16
							9	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	230	1	1787	2	Y	7					23
							8	9									
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	277	1	2141	2	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	304	1	2109	2	Y	9					26
							10	9									
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	Y	7					33
							8	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	207	1	2118	2	Y	4					11
							4	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	207	1	2107	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	170	1	1318	2	Y	6					18
							7	9									
03	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	153	1	1180	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	256	1	1775	2	Y	9					21
							10	9									
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	217	1	1851	2	Y	8					29
							9	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3715	-0-	-1803	-0-	534	1	3147	2	N	31					217
							34	9									
01	5518	X	3813	-0-	-1705	-0-	552	1	3239	2	N	20					237
							22	9									
02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	558	1	4118	2	N	39					276
							43	9									
03	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	612	1	4024	2	N	47	196	1			127
							52	9									
04	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	463	1	3127	2	N	20					147
							22	9									
05	5239	X	3930	-0-	-1309	-0-	635	1	3295	2	N	-0-					-0-

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	254	1	2601	2	Y	14					27
							15	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	13	24	1			16
							14	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1159	2	Y	8					24
							9	9									
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	199	1	1538	2	Y	18	21	1			21
							20	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	178	1	1237	2	Y	10					31
							11	9									
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	190	1	1623	2	Y	10					41
							11	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	76	1	4059	2	Y	45					120
							50	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	102	1	3841	2	Y	-0-					120
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	119	1	3888	2	Y	19					139
							21	9									
03	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	142	1	3731	2	Y	18					157
							20	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	103	1	3570	2	Y	32					189
							35	9									
05	4371	X	3599	-0-	-772	-0-	144	1	3455	2	Y	-0-					-0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	96	1	2849	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	88	1	2516	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	101	1	1984	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
05	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	77	1	1572	2	Y	7	5	1			7
							8	9									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

12	4960	X	3783	-0-	-1177	-0-	347	1	3251	2	Y	168	190	1			108
							185	9									
01	4960	X	2540	-0-	-2420	-0-	229	1	2203	2	Y	98	158	1			48
							108	9									
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	423	1	4042	2	Y	110	106	1			52
							121	9									
03	4464	X	2363	-0-	-2101	-0-	342	1	1892	2	Y	117	105	1			64
							129	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	479	1	2646	2	Y	89	94	1			59
							98	9									
05	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	512	1	3016	2	Y	136	62	1			133
							150	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	491	1	4593	2	Y	27	25	1			17
							30	9									
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	440	1	4221	2	Y	20	27	1			10
							22	9									
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	421	1	4023	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
03	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	690	1	3821	2	Y	40	27	1			22
							44	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	638	1	3523	2	Y	20	29	1			13
							22	9									
05	5115	X	4399	-0-	-716	-0-	634	1	3733	2	Y	29	14	1			28
							32	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	172	1	1614	2	Y	73	79	1			47
							80	9									
01	2201	N	616	-0-	-1585	-0-	55	1	529	2	Y	29	62	1			14
							32	9									
02	1848	N	518	-0-	-1330	-0-	47	1	449	2	Y	20	25	1			9
							22	9									
03	1860	N	446	-0-	-1414	-0-	62	1	345	2	Y	35	25	1			19
							39	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	Y	12	23	1			8
							13	9									
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	52	1	308	2	Y	22	8	1			22
							24	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	250	1	2336	2	Y	53	49	1			34
							58	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	231	1	2220	2	Y	42	55	1			21
							46	9									
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	191	1	1827	2	Y	55	50	1			26
							61	9									
03	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	310	1	1716	2	Y	117	79	1			64
							129	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	285	1	1572	2	Y	59	84	1			39
							65	9									
05	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	247	1	1453	2	Y	73	41	1			71
							80	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	4537	-0-	-12823	-0-	245	1	4292	2	Y	-0-					65
01	17112	X	1811	-0-	-15301	-0-	92	1	1719	2	Y	-0-					65
02	14756	X	92	-0-	-14664	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					65
03	15438	X	2652	-0-	-12786	-0-	208	1	2444	2	Y	-0-					65
04	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	816	1	15287	2	Y	-0-					65
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	413	1	4697	2	Y	-0-					-0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	984	1	17246	2	Y	-0-					282
01	18507	X	17931	-0-	-576	-0-	907	1	17024	2	Y	-0-					282
02	15708	X	13751	-0-	-1957	-0-	887	1	12864	2	Y	-0-					282
03	18228	X	16159	-0-	-2069	-0-	1269	1	14890	2	Y	-0-					282
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	484	1	9063	2	Y	-0-					282
05	17732	X	11166	-0-	-6566	-0-	902	1	10264	2	Y	-0-					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	12175	-0-	-2581	-0-	12141	2	34	9	Y	31					58
01	14322	X	11308	-0-	-3014	-0-	11267	2	41	9	Y	37					95
02	12936	X	9714	-0-	-3222	-0-	9640	2	74	9	Y	67	109	1			53
03	13299	X	5741	-0-	-7558	-0-	5729	2	12	9	Y	11					64
04	12600	X	3299	-0-	-9301	-0-	3280	2	19	9	Y	17					81
05	12183	X	11098	-0-	-1085	-0-	11044	2	54	9	Y	49	87	1			43

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	5479	2	23	9	Y	21					41
01	6262	X	5347	-0-	-915	-0-	5318	2	29	9	Y	26					67
02	5796	X	4634	-0-	-1162	-0-	4579	2	55	9	Y	50	78	1			39
03	6417	X	4996	-0-	-1421	-0-	4978	2	18	9	Y	16					55
04	6210	X	4001	-0-	-2209	-0-	3959	2	42	9	Y	38					93
05	5487	X	3478	-0-	-2009	-0-	3447	2	31	9	Y	28	96	1			25

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9051	2	281	9	Y	255	98	1			196
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6152	2	182	9	Y	165	211	1			150
02	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3241	2	110	9	Y	100	174	1			76
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4345	2	130	9	Y	118	128	1			66
04	9030	X	7190	-0-	-1840	-0-	7111	2	79	9	Y	72	69	1			69
05	9331	X	3090	-0-	-6241	-0-	3076	2	14	9	Y	13	63	1			19

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3220	2	52	9	Y	47	24	1			36
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3813	2	59	9	Y	54	41	1			49
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3429	2	61	9	Y	55	63	1			41
03	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2509	2	42	9	Y	38	58	1			21
04	3750	X	2938	-0-	-812	-0-	2885	2	53	9	Y	48	22	1			47
05	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	3065	2	22	9	Y	20	35	1			32

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6775	-0-	-45	-0-	6692	2	83	9	Y	75	31	1			58
01	6820	X	4963	-0-	-1857	-0-	4904	2	59	9	Y	54	63	1			49
02	6160	X	5421	-0-	-739	-0-	5347	2	74	9	Y	67	65	1			51
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6935	2	87	9	Y	79	86	1			44
04	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4761	2	41	9	Y	37	46	1			35
05	6789	X	4637	-0-	-2152	-0-	4620	2	17	9	Y	15	26	1			24

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	611	-0-	-319	-0-	598	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	605	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	579	2	15	9	Y	14	14	1			11
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	Y	19	8	1			18
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			16

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					112
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					112
02	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			Y	-0-					112
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					112
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			Y	-0-					112
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					112

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 11348

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

12	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1001	2	3	9	Y	3					63
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1095	2	8	9	Y	7					70
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	Y	2					72
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6					78
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1041	2	4	9	Y	4					82
05	1426	N	835	-0-	-591	-0-	828	2	7	9	Y	6					88

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1143	2	24	9	Y	22	11	1			17
01	1240	N	987	-0-	-253	-0-	968	2	19	9	Y	17	19	1			15
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	862	2	19	9	Y	17	19	1			13
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	992	2	19	9	Y	17	20	1			10
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	865	2	19	9	Y	17	11	1			16
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8	11	1			13

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	760	-0-	-3115	-0-	752	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	650	2	8	9	Y	7	6	1			6
02	1960	X	437	-0-	-1523	-0-	430	2	7	9	Y	6	7	1			5
03	806	X	459	-0-	-347	-0-	453	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	780	X	406	-0-	-374	-0-	393	2	13	9	Y	12	4	1			11
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	8	1			8

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

12	1209	X	656	-0-	-553	-0-	648	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	868	X	510	-0-	-358	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	651	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	X	565	-0-	-210	-0-	557	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	Y	14	5	1			13
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	4	1			24

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-